

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10874 - 10910					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BOWLES ENERGY, INC.		084097		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
JERNIGAN, IRA L.		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
FLORENCE, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
WERNER-LAGRONE		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405			PERF. 9752 - 9792			
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
EAGLE OIL & GAS CO.				238634			PERF.12728 - 13745			
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915			PERF.13090 - 13100			
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 - 13100		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HIBBARD ENERGY, LP				383757			PERF. N/A			
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847			PERF.10514 - 10592			
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514 - 10592		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
LOCO BAYOU A-501		WELL #:		2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/25/2022							
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 10115 - 10128			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PONTA E&P LLP				670439							
MCMILLAN-RICE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 270615	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1359 - 1363			
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2021	- WELL PLUGGED 11/17/21						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FRANK SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 12377			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GAMBLE		WELL #:		1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020 - 12526			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
AUDREY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	249389	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143			CNTY: ANDERSON					
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SLANT OPERATING, LLC				786697			CNTY: ANDERSON					
S. GARY		WELL #:		2	RRCID ->	245694	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880			CNTY: ANDERSON					
ALLSUP		WELL #:		3	RRCID ->	195002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6630 - 6639
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365			CNTY: ANDERSON					
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		4	RRCID ->	254993	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8298 - 8322
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976			CNTY: ANDERSON					
HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10142 - 10690
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
CGU 14				WELL #:	6-C	RRCID ->	148766	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HARALSON				WELL #:	1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11104 - 11124	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7426 - 7448	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	253794	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ABBEY ROAD				WELL #:	1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907	2			N	-0-			120
12	1085 N	688	-0-	-397	-0-	688	2			N	-0-			120
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			120
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			120
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			120
04	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-			120

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	294	1	789	2	N	-0-			30
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	295	1	798	2	N	-0-			30
01	1054 N	951	-0-	-103	-0-	321	1	630	2	N	-0-			30
02	1008 N	640	-0-	-368	-0-	244	1	396	2	N	-0-			30
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	382	1	715	2	N	-0-			30
*04	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-			30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

-----																	
ALLETOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165	
-----																	
ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																	
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350																	
11	5736		4981	-0-	-755	-0-	4874	2	107	9	N	97				139	
12	4086		4086	-0-	-0-	-0-	4001	2	85	9	N	77	179	1		37	
01	3523		3523	-0-	-0-	-0-	3426	2	97	9	N	88				125	
02	2156		1175	-0-	-981	-0-	1175	2			N	-0-				125	
03	3884		3884	-0-	-0-	-0-	3798	2	86	9	N	78	176	1		27	
*04	2681		2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-				27	
-----																	
HIBBARD ENERGY, LP 383757																	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374																	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222																	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				28	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				28	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				28	
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				28	
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513																	
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-				173	
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-				173	
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				173	
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				173	
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				173	
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4				177	
-----																	
ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948																	
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2129	2	35	9	N	32				113	
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2226	2	66	9	N	60				173	
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2254	2	19	9	N	17				190	
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	1927	2	30	9	N	27				217	
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2232	2	7	9	N	6	163	1	2	8	58
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2051	2	57	9	N	52				110	



ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
PERDUE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202867	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10213	- 10530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 220967	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10192	- 10606		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
-----											
PERDUE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221841	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10256	- 10522		
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		75
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		75
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		75
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		75
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		75
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		75
-----											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
YORK				WELL #: 1	RRCID -> 194092	COMPL. DATE 06/14/2002	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10227	- 10350		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PERDUE, T.A. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245363	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9837	- 10932		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
KEMPER				WELL #: 1	RRCID -> 072333	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 11520	PERF.10209	- 10286		
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		40
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		40
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		40
02	840 N	538	-0-	-302	-0-	538 2		N	-0-		40
03	1054 N	425	-0-	-629	-0-	425 2		N	-0-		40
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	811 2		N	-0-		40

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757										
TOLIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			58
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			58
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			58
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			58
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			58
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			58
-----												
WILLIAMS, ALEC		WELL #: 1		RRCID -> 086846		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378				
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			47
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			47
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			47
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			47
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-			47
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			47
-----												
KING OPERATING CORPORATION		465296										
BOYD, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
SUMMERS		WELL #: 1		RRCID -> 067689		COMPL. DATE 07/17/1976		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----												
SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123453		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 216634		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 229442		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	7 1	146	2	N	-0-				87
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152	2	N	-0-				87
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167	2	N	-0-				87
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171	2	N	-0-				87
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204	2	N	-0-				87
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169	2	N	-0-				87
-----															
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874						
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	74 1	1604	2	N	-0-				181
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	68 1	1484	2	N	-0-				181
01	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	51 1	1116	2	N	-0-				181
02	1568	N	1136	-0-	-432	-0-	50 1	1086	2	N	-0-				181
03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	54 1	1184	2	N	-0-				181
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	47 1	1033	2	N	-0-				181
-----															
ROSE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670						
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	15 1	322	2	N	-0-				125
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	13 1	289	2	N	-0-				125
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	360	2	N	-0-				125
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	358	2	N	-0-				125
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327	2	N	-0-				125
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	13 1	276	2	N	-0-				125
-----															
SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920						
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	75 1	1627	2	N	-0-				-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	69 1	1492	2	N	-0-				-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	84 1	1828	2	N	-0-				-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78 1	1695	2	N	-0-				-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	85 1	1857	2	N	-0-				-0-
04	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	74 1	1616	2	N	-0-				-0-
-----															
ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
SHERMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725						
11	480	N	150	-0-	-330	-0-	9 1	141	2	N	-0-				-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	43 1	372	2	N	-0-				-0-
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	10 1	435	2	N	-0-				-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44 1	523	2	N	-0-				-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54 1	433	2	N	-0-				-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	11 2			N	-0-				-0-
-----															
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 1H		RRCID -> 242702		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396						
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-				33
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-				33
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-				33
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-				33
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-				33
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-				33

-----												
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11		10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
-----												
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800												
11		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	5
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-	5
01		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-	5
02		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-	5
03		3751 X	3584	-0-	-167	-0-	-0-	208	1	N	2	7
*04		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	N	1	8
								2	9			
								1	9			
-----												
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131												
11		330 N	3	-0-	-327	-0-	-0-	3	2	N	-0-	77
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	N	13	90
								14	9			
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	90
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	90
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	90
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-	90
-----												
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166												
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-	9
12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	9
01		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	-0-	9
02		2212 X	1671	-0-	-541	-0-	-0-	100	1	Y	-0-	9
03		2356 X	2274	-0-	-82	-0-	-0-	132	1	Y	-0-	9
04		2250 X	1700	-0-	-550	-0-	-0-	121	1	Y	-0-	9

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
HARRIS, L.M. JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 245822		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 247186		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685		
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
-----										
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199		
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-		7
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		7
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		7
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		7
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		7
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	Y	-0-		7
-----										
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248337		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604		
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	399 1	2 N	-0-		68
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	365 1	2 N	-0-		68
01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	243 1	2 N	-0-		68
02	3304 X	2839	-0-	-465	-0-	159 1	2 N	-0-		68
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	307 1	2 N	-0-		68
*04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	404 1	2 N	-0-		68
-----										
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757		
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	30 1	2 N	-0-		10
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	37 1	2 N	-0-		10
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	26 1	2 N	-0-		10
02	1568 N	1494	-0-	-74	-0-	32 1	2 N	-0-		10
03	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	30 1	2 N	-0-		10
*04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31 1	2 N	-0-		10
-----										
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		17
-----										
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727		
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	12 1	2 Y	-0-		6
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	11 1	2 Y	-0-		6
01	744 N	608	-0-	-136	-0-	11 1	2 Y	-0-		6
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	12 1	2 Y	-0-		6
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10 1	2 Y	-0-		6
04	600 N	494	-0-	-106	-0-	10 1	2 Y	-0-		6

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	53	1	2920	2	Y	-0-			6
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	49	1	2757	2	Y	-0-			6
01	2573 N	1982	-0-	-591	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-			6
02	2772 X	1743	-0-	-1029	-0-	37	1	1706	2	Y	-0-			6
03	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	38	1	2494	2	Y	-0-			6
04	2970 X	2007	-0-	-963	-0-	42	1	1965	2	Y	-0-			6

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

11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	57	1	2176	2	Y	-0-			17
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	60	1	2326	2	Y	-0-			17
01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	130	1	2011	2	Y	-0-			17
02	2520 X	1822	-0-	-698	-0-	109	1	1713	2	Y	-0-			17
03	2573 X	2282	-0-	-291	-0-	132	1	2150	2	Y	-0-			17
04	2310 X	1931	-0-	-379	-0-	137	1	1792	2	Y	2			19
						2	9							

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

11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	52	1	2829	2	N	-0-			20
12	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	37	1	2092	2	N	-0-			20
01	2294 X	1792	-0-	-502	-0-	33	1	1759	2	N	-0-			20
02	2072 X	1897	-0-	-175	-0-	40	1	1857	2	N	-0-			20
03	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	31	1	2025	2	N	-0-			20
04	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	35	1	1647	2	N	-0-			20

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

11	4080 X	3450	-0-	-630	-0-	62	1	3388	2	N	-0-			30
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	78	1	4336	2	N	-0-			30
01	4216 X	2671	-0-	-1545	-0-	49	1	2622	2	N	-0-			30
02	3808 X	1364	-0-	-2444	-0-	29	1	1335	2	N	-0-			30
03	4216 X	3921	-0-	-295	-0-	59	1	3862	2	N	-0-			30
04	4080 X	1917	-0-	-2163	-0-	40	1	1877	2	N	-0-			30

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

11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			32
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			32
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			32
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			32
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			32
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			32

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

11	7501 X	3352	-0-	-4149	-0-	3352	2			N	-0-			195
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-			195
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			195
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4076	2	69	9	N	63	195	1	63
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-			63
*04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			63

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2070 N	1131	-0-	-939	-0-	20 1	1111 2	N	-0-			42
12		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	51 1	2848 2	N	-0-			42
01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	53 1	2838 2	N	-0-			42
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	41 1	1908 2	N	-0-			42
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	34 1	2209 2	N	-0-			42
04		2130 N	958	-0-	-1172	-0-	20 1	938 2	N	-0-			42
-----													
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996											
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9555 - 13686	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
-----													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309											
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717	
11		2250 N	2164	-0-	-86	-0-	105 1	2048 2	N	10			125
							11 9						
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	120 1	2348 2	N	-0-			125
01		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	104 1	2030 2	N	-0-			125
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	113 1	2206 2	N	-0-			125
*03		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	2			127
*04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	124 1	2417 2	N	-0-			127
-----													
BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210 - 11141	
11		660 N	364	-0-	-296	-0-	17 1	347 2	N	-0-			122
12		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	140 1	2851 2	N	-0-			122
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77 1	1576 2	N	-0-			122
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68 1	1385 2	N	-0-			122
03		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	58 1	1188 2	N	-0-			122
*04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	64 1	1311 2	N	1			123
							1 9						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
BRADSHAW G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7226 - 11970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1320 N	965	-0-	-355	-0-	965 2		N	-0-			34
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			34
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			34
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			34
*03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			34
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			34
-----													
BORDERS, GENE				WELL #:	1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7350 - 12000	
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			25
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			25
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			25
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			25
*03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			25
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			25
-----													
MCSWAIN, ET AL G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7307 - 11040	
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-			92
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-			92
01		1054 N	566	-0-	-488	-0-	566 2		Y	-0-			92
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			92
*03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-			92
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			92
-----													
BRADSHAW G.U.				WELL #:	2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7420 - 10141	
11		1290 N	913	-0-	-377	-0-	913 2		N	-0-			38
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			38
01		651 N	335	-0-	-316	-0-	335 2		N	-0-			38
02		840 N	566	-0-	-274	-0-	566 2		N	-0-			38
*03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			38
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			38
-----													
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7252 - 11680	
11		1950 X	1488	-0-	-462	-0-	1488 2		Y	-0-			33
12		2015 X	1651	-0-	-364	-0-	1651 2		Y	-0-			33
01		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-			33
02		1428 X	1400	-0-	-28	-0-	1400 2		Y	-0-			33
*03		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			33
04		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
BORDERS, GENE				WELL #:	2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7202 - 11700	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			12
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			12
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			12
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			12
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			12
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			12



ANGIE (JAMES LIME) KJ ENERGY, LLC SUSTAINABLE FOREST, LLC		//CONT.//	02870 300 469901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
WELL #:		1 C	RRCID -> 229137	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 7090	- 7210					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
-----												
TIMBERSTAR		WELL #:	2	RRCID -> 231174	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7831	- 11550				
11	1920 X	1816	-0-	-104	-0-	290	1	1526	2	Y	-0-	10
12	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	367	1	1484	2	Y	-0-	10
01	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	290	1	1482	2	Y	-0-	10
02	1764 X	1644	-0-	-120	-0-	289	1	1355	2	Y	-0-	10
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	385	1	1506	2	Y	-0-	10
04	1830 X	1703	-0-	-127	-0-	318	1	1385	2	Y	-0-	10
-----												
TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:	1	RRCID -> 232171	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 7091	PERF. 8100	- 13185				
11	2310 X	1895	-0-	-415	-0-	301	1	1594	2	Y	-0-	10
12	2387 X	1800	-0-	-587	-0-	350	1	1450	2	Y	-0-	10
01	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	306	1	1601	2	Y	-0-	10
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	332	1	1536	2	Y	-0-	10
03	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	374	1	1446	2	Y	-0-	10
04	1890 X	1660	-0-	-230	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-	10
-----												
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:	1	RRCID -> 232244	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 8136	- 12428				
11	3540 X	2764	-0-	-776	-0-	448	1	2316	2	N	-0-	29
12	3627 X	2308	-0-	-1319	-0-	450	1	1858	2	N	-0-	29
01	3627 X	2038	-0-	-1589	-0-	333	1	1705	2	N	-0-	29
02	3080 X	2811	-0-	-269	-0-	499	1	2312	2	N	-0-	29
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	671	1	2624	2	N	-0-	29
*04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	587	1	2490	2	N	-0-	29
-----												
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:	1	RRCID -> 232268	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 7105	PERF. 7764	- 11781				
11	3210 X	3180	-0-	-30	-0-	506	1	2674	2	Y	-0-	-0-
12	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	625	1	2604	2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	533	1	2614	2	Y	-0-	-0-
02	2968 X	2707	-0-	-261	-0-	481	1	2226	2	Y	-0-	-0-
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	678	1	2638	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2829	-0-	-351	-0-	534	1	2295	2	Y	-0-	-0-
-----												
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:	2	RRCID -> 232423	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7778	- 12561				
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	690	1	3551	2	N	-0-	30
12	5518 X	301	-0-	-5217	-0-	52	1	249	2	N	-0-	30
01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	1176	1	6315	2	N	-0-	30
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	978	1	4559	2	N	-0-	30
03	5518 X	5341	-0-	-177	-0-	1086	1	4255	2	N	-0-	30
04	5340 X	4477	-0-	-863	-0-	851	1	3626	2	N	-0-	30
-----												
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:	2	RRCID -> 233682	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 7893	- 12100				
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	422	1	2190	2	Y	-0-	28
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	516	1	2089	2	Y	-0-	28
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	427	1	2131	2	Y	-0-	28
02	2436 X	2212	-0-	-224	-0-	391	1	1821	2	Y	-0-	28
03	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	488	1	1919	2	Y	-0-	28
04	2610 X	2249	-0-	-361	-0-	426	1	1823	2	Y	-0-	28

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	449 1	2321 2	Y	-0-			14
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	472 1	1914 2	Y	-0-			14
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	406 1	2036 2	Y	1	1 8		14
02	2576 X	1735	-0-	-841	-0-	306 1	1429 2	Y	-0-			14
03	2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	368 1	1454 2	Y	-0-			14
04	2760 X	1449	-0-	-1311	-0-	277 1	1172 2	Y	-0-			14
-----												
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215			
11	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	399 1	2076 2	Y	-0-			12
12	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	397 1	1624 2	Y	-0-			12
01	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	394 1	2001 2	Y	1	1 8		12
02	2408 X	2181	-0-	-227	-0-	389 1	1792 2	Y	-0-			12
03	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	445 1	1740 2	Y	-0-			12
04	2490 X	2187	-0-	-303	-0-	409 1	1778 2	Y	-0-			12
-----												
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734			
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	451 1	2345 2	Y	-0-			14
12	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	515 1	2124 2	Y	-0-			14
01	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	409 1	2122 2	Y	-0-			14
02	2996 X	2262	-0-	-734	-0-	400 1	1862 2	Y	-0-			14
03	2883 X	2449	-0-	-434	-0-	498 1	1951 2	Y	-0-			14
04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	460 1	1990 2	Y	-0-			14
-----												
TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699			
11	2520 N	2246	-0-	-274	-0-	358 1	1888 2	Y	-0-			15
12	2759 N	2363	-0-	-396	-0-	456 1	1907 2	Y	-0-			15
01	2480 N	2206	-0-	-274	-0-	366 1	1840 2	Y	-0-			15
02	2492 X	1968	-0-	-524	-0-	346 1	1622 2	Y	-0-			15
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	403 1	1579 2	Y	-0-			15
04	2280 X	1818	-0-	-462	-0-	346 1	1472 2	Y	-0-			15
-----												
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369			
11	2220 N	652	-0-	-1568	-0-	104 1	548 2	Y	-0-			11
12	2077 N	667	-0-	-1410	-0-	134 1	533 2	Y	-0-			11
01	1829 N	612	-0-	-1217	-0-	99 1	513 2	Y	-0-			11
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	110 1	487 2	Y	-0-			11
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	240 1	934 2	Y	-0-			11
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	230 1	989 2	Y	-0-			11
-----												
SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501			
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	563 1	2811 2	Y	-0-			24
12	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	611 1	2531 2	Y	-0-			24
01	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	478 1	2397 2	Y	-0-			24
02	3556 X	2380	-0-	-1176	-0-	428 1	1952 2	Y	-0-			24
03	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	656 1	2558 2	Y	-0-			24
04	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	604 1	2559 2	Y	-0-			24

-----													
ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC			//CONT.//		469901								
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593			WELL #:		1	RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH	7102	PERF. 8483 - 12692	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
-----													
TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		1	RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7593 - 11800	
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	314	1	1644	2	N	-0-	26
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	380	1	1608	2	N	1 8	26
							1	9					
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	356	1	1835	2	N	-0-	26
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	357	1	1662	2	N	-0-	26
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	420	1	1665	2	N	-0-	26
04	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	386	1	1630	2	N	-0-	26
-----													
TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		2	RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7602 - 13016	
11	3330	X	3116	-0-	-214	-0-	505	1	2611	2	Y	-0-	41
12	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	537	1	2215	2	Y	-0-	41
01	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	532	1	2706	2	Y	-0-	41
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	524	1	2453	2	Y	-0-	41
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	670	1	2610	2	Y	-0-	41
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	586	1	2497	2	Y	-0-	41
-----													
TIMBERSTAR-SANFORD			WELL #:		3	RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7819 - 12903	
11	4830	X	3903	-0-	-927	-0-	641	1	3262	2	Y	-0-	32
12	4991	X	3855	-0-	-1136	-0-	745	1	3110	2	Y	-0-	32
01	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	686	1	3483	2	Y	-0-	32
02	4284	X	3656	-0-	-628	-0-	658	1	2998	2	Y	-0-	32
03	4030	X	3496	-0-	-534	-0-	710	1	2786	2	Y	-0-	32
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	833	1	3550	2	Y	-0-	32
-----													
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154			WELL #:		2	RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7801 - 12251	
11	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	461	1	2401	2	Y	-0-	10
12	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	518	1	2159	2	Y	-0-	10
01	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	484	1	2418	2	Y	-0-	10
02	2660	X	2424	-0-	-236	-0-	431	1	1993	2	Y	-0-	10
03	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	545	1	2134	2	Y	-0-	10
04	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	468	1	1997	2	Y	-0-	10
-----													
TIMBERSTAR-RUSK B593			WELL #:		1	RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7539 - 12050	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1217	-0-	-763	-0-	50	1	1167	2	Y	-0-			10
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1308	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	2	Y	-0-			10
02	1344 X	1153	-0-	-191	-0-	67	1	1086	2	Y	-0-			10
03	1488 X	1457	-0-	-31	-0-	77	1	1380	2	Y	-0-			10
04	1470 X	1321	-0-	-149	-0-	157	1	1164	2	Y	-0-			10

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

11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	302	1	1576	2	Y	-0-			17
12	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	325	1	1379	2	Y	-0-			17
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	315	1	1598	2	Y	-0-			17
02	1764 N	1660	-0-	-104	-0-	294	1	1366	2	Y	-0-			17
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	367	1	1445	2	Y	-0-			17
04	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	315	1	1354	2	Y	-0-			17

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

11	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-			21
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	2	Y	-0-			21
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	2	Y	-0-			21
02	1456 X	1205	-0-	-251	-0-	150	1	1055	2	Y	-0-			21
03	1612 X	1538	-0-	-74	-0-	78	1	1460	2	Y	-0-			21
04	1590 X	1341	-0-	-249	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-			21

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

11	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	261	1	1362	2	Y	-0-			10
12	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	305	1	1270	2	Y	-0-			10
01	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	269	1	1359	2	Y	-0-			10
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	296	1	1365	2	Y	-0-			10
03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	319	1	1241	2	Y	-0-			10
04	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	284	1	1237	2	Y	-0-			10

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	22	1	980	2	Y	-0-				9
12		837 X	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-				9
01		837 X	724	-0-	-113	-0-	16	1	708	2	Y	-0-				9
02		924 X	766	-0-	-158	-0-	69	1	697	2	Y	-0-				9
03		1023 X	935	-0-	-88	-0-	70	1	865	2	Y	-0-				9
04		990 X	694	-0-	-296	-0-	41	1	653	2	Y	-0-				9

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

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

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

11	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	363	1	1893	2	Y	-0-				14
12	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	457	1	1889	2	Y	-0-				14
01	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	378	1	1915	2	Y	-0-				14
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	388	1	1781	2	Y	-0-				14
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	503	1	1961	2	Y	-0-				14
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	427	1	1864	2	Y	-0-				14

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

11	1680	X	1554	-0-	-126	-0-	251	1	1303	2	N	-0-				15
12	1643	X	1603	-0-	-40	-0-	311	1	1292	2	N	-0-				15
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	272	1	1380	2	N	1	1	8		15
							1	9								
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1350	2	N	-0-				15
03	1612	X	1567	-0-	-45	-0-	320	1	1247	2	N	-0-				15
04	1590	X	1510	-0-	-80	-0-	284	1	1226	2	N	-0-				15

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

11	2310	N	2157	-0-	-153	-0-	343	1	1814	2	N	-0-				15
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	438	1	1782	2	N	-0-				15
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	382	1	1956	2	N	-0-				15
02	2016	N	1892	-0-	-124	-0-	336	1	1556	2	N	-0-				15
03	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	420	1	1636	2	N	-0-				15
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	378	1	1603	2	N	-0-				15

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

11	4590	X	3836	-0-	-754	-0-	621	1	3215	2	Y	-0-				9
12	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	755	1	3138	2	Y	-0-				9
01	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	644	1	3253	2	Y	-0-				9
02	4116	X	3442	-0-	-674	-0-	611	1	2831	2	Y	-0-				9
03	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	811	1	3158	2	Y	-0-				9
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	801	1	3442	2	Y	-0-				9

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	372	1	1964	2	N	-0-	27
12	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	462	1	1939	2	N	1 8	27
01	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	392	1	1991	2	N	-0-	27
02	2184 N	2075	-0-	-109	-0-	356	1	1719	2	N	-0-	27
03	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	474	1	1820	2	N	-0-	27
*04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	440	1	1892	2	N	-0-	27
HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188			
11	2700 X	2626	-0-	-74	-0-	423	1	2203	2	Y	-0-	4
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	534	1	2218	2	Y	-0-	4
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	455	1	2297	2	Y	-0-	4
02	2800 N	3725	-0-	925	925	699	1	3026	2	Y	-0-	4
03	3100 N	6595	-0-	3495	4420	1346	1	5249	2	Y	-0-	4
*04	3000 N	4325	-0-	1325	5745	884	1	3441	2	Y	-0-	4
BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374			
11	4500 X	2347	-0-	-2153	-0-	379	1	1968	2	Y	-0-	19
12	4650 X	2336	-0-	-2314	-0-	450	1	1886	2	Y	-0-	19
01	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	388	1	1959	2	Y	-0-	19
02	2184 X	1970	-0-	-214	-0-	350	1	1620	2	Y	-0-	19
03	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	421	1	1651	2	Y	-0-	19
04	2340 X	1618	-0-	-722	-0-	308	1	1310	2	Y	-0-	19
WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000			
11	4440 X	4170	-0-	-270	-0-	666	1	3504	2	Y	-0-	19
12	4464 X	4246	-0-	-218	-0-	831	1	3415	2	Y	-0-	19
01	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	643	1	3333	2	Y	-0-	19
02	3976 X	3876	-0-	-100	-0-	692	1	3184	2	Y	-0-	19
03	4309 X	4291	-0-	-18	-0-	877	1	3414	2	Y	-0-	19
04	4170 X	3798	-0-	-372	-0-	720	1	3078	2	Y	-0-	19
TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421			
11	1260 N	904	-0-	-356	-0-	20	1	884	2	Y	-0-	17
12	1271 N	989	-0-	-282	-0-	22	1	967	2	Y	-0-	17
01	1054 N	918	-0-	-136	-0-	20	1	898	2	Y	-0-	17
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	864	2	Y	-0-	17
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	-0-	17
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	Y	-0-	17
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976			
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-	10
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	1 8	10
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	2	Y	-0-	10
02	896 N	757	-0-	-139	-0-	17	1	740	2	Y	-0-	10
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	-0-	10
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	2	Y	-0-	10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	1380 X	1232	-0-	-148	-0-	27	1	1205	2	Y	-0-	11
12	1426 X	1303	-0-	-123	-0-	29	1	1273	2	Y	1	11
						1	9					
01	1426 X	1329	-0-	-97	-0-	29	1	1300	2	Y	-0-	11
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	2	Y	-0-	11
03	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	24	1	1069	2	Y	-0-	11
04	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	25	1	1090	2	Y	-0-	11
-----												
DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568			
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1858	2	Y	-0-	18
12	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	41	1	1792	2	Y	1	18
						1	9					
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	2	Y	-0-	18
02	1764 N	1484	-0-	-280	-0-	33	1	1451	2	Y	-0-	18
03	3100 N	4700	-0-	1600	1600	105	1	4595	2	Y	-0-	18
*04	3000 N	4640	-0-	1640	3240	104	1	4536	2	Y	-0-	18
-----												
HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200			
11	2430 N	1501	-0-	-929	-0-	241	1	1260	2	Y	-0-	26
12	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	198	1	833	2	Y	-0-	26
01	2294 N	1039	-0-	-1255	-0-	175	1	864	2	Y	-0-	26
02	2212 X	1914	-0-	-298	-0-	361	1	1553	2	Y	-0-	26
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	565	1	2184	2	Y	-0-	26
*04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	435	1	1818	2	Y	-0-	26
-----												
LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378			
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	39	1	1698	2	Y	-0-	9
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	40	1	1762	2	Y	1	9
						1	9					
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1754	2	Y	-0-	9
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	35	1	1552	2	Y	-0-	9
03	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	35	1	1553	2	Y	-0-	9
04	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	38	1	1668	2	Y	-0-	9
-----												
TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313			
11	2610 X	1706	-0-	-904	-0-	38	1	1668	2	Y	-0-	17
12	2480 X	2022	-0-	-458	-0-	45	1	1977	2	Y	-0-	17
01	2294 X	1621	-0-	-673	-0-	36	1	1585	2	Y	-0-	17
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	2	Y	-0-	17
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	48	1	2095	2	Y	-0-	17
*04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	2	Y	-0-	17
-----												
TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419			
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	789	1	4084	2	Y	-0-	15
12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	981	1	4080	2	Y	1	15
						1	9					
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	844	1	4247	2	Y	-0-	15
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	808	1	3764	2	Y	-0-	15
03	5053 X	4922	-0-	-131	-0-	1003	1	3919	2	Y	-0-	15
04	4920 X	4772	-0-	-148	-0-	894	1	3878	2	Y	-0-	15

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	41	1	1782	2	N	34
12	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	38	1	1690	2	N	34
						1	9				
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	41	1	1814	2	N	34
02	1708 N	1462	-0-	-246	-0-	32	1	1430	2	N	34
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	2	N	34
04	1800 N	1789	-0-	-11	-0-	40	1	1749	2	N	34

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

11	2220 N	2108	-0-	-112	-0-	47	1	2061	2	N	27
12	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	47	1	2044	2	N	27
01	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	47	1	2063	2	N	27
02	1960 N	1909	-0-	-51	-0-	42	1	1867	2	N	27
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	45	1	1961	2	N	27
04	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	43	1	1882	2	N	27

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

11	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	190	1	988	2	Y	6
12	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	233	1	945	2	Y	6
01	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	169	1	879	2	Y	6
02	1092 N	979	-0-	-113	-0-	175	1	804	2	Y	6
03	1178 N	956	-0-	-222	-0-	192	1	764	2	Y	6
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	890	2	Y	6

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

11	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	376	1	1955	2	Y	29
12	2511 N	2381	-0-	-130	-0-	466	1	1915	2	Y	29
01	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	383	1	1941	2	Y	29
02	2268 X	2108	-0-	-160	-0-	372	1	1736	2	Y	29
03	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	475	1	1870	2	Y	29
04	2340 X	2182	-0-	-158	-0-	412	1	1770	2	Y	29

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

11	4050 X	3424	-0-	-626	-0-	546	1	2878	2	N	37
12	4185 X	3701	-0-	-484	-0-	722	1	2979	2	N	37
01	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	569	1	2887	2	N	37
02	3444 X	3043	-0-	-401	-0-	540	1	2503	2	N	37
03	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	704	1	2760	2	N	37
04	3570 X	3165	-0-	-405	-0-	609	1	2556	2	N	37

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

11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	117	1	610	2	Y	1
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	1
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	115	1	584	2	Y	1
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	112	1	511	2	Y	1
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	167	1	652	2	Y	1
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	142	1	603	2	Y	1



ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
TEMPLE-INLAND		WELL #:		4	RRCID ->	252381	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7589 - 11141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	16	1	716	2	Y	-0-		20
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-		20
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	17	1	760	2	Y	-0-		20
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	2	Y	-0-		20
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	Y	-0-		20
*04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	Y	-0-		20
-----													
KIMBRO		WELL #:		A 2	RRCID ->	252940	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7742 - 12685	
11	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	564	1	2893	2	Y	-0-		17
12	3813 X	3094	-0-	-719	-0-	589	1	2504	2	Y	1	1 8	17
01	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	592	1	2984	2	Y	-0-		17
02	3388 X	2659	-0-	-729	-0-	451	1	2208	2	Y	-0-		17
03	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	763	1	2983	2	Y	-0-		17
04	3450 X	3251	-0-	-199	-0-	619	1	2632	2	Y	-0-		17
-----													
KIMBRO		WELL #:		A 1	RRCID ->	253140	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7758 - 10995	
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	199	1	1027	2	Y	-0-		10
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	268	1	1139	2	Y	-0-		10
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	-0-		10
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	219	1	1020	2	Y	-0-		10
03	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	261	1	1019	2	Y	-0-		10
04	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	231	1	992	2	Y	-0-		10
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	N/A	
11	1560 X	1355	-0-	-205	-0-	97	1	1257	2	Y	1		35
12	1612 X	1168	-0-	-444	-0-	84	1	1080	2	Y	4		39
01	1519 X	1024	-0-	-495	-0-	78	1	945	2	Y	1		40
02	1148 N	860	-0-	-288	-0-	67	1	793	2	Y	-0-		40
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	72	1	880	2	Y	-0-		40
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1093	2	Y	1		41
-----													
TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	N/A	
11	2940 X	2247	-0-	-693	-0-	160	1	2087	2	Y	-0-		29
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	2	Y	-0-		29
01	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	191	1	2326	2	Y	-0-		29
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	167	1	1971	2	Y	-0-		29
03	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	179	1	2177	2	Y	-0-		29
*04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	188	1	2272	2	Y	-0-		29
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7796 - 13263	
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	15	1	200	2	N	-0-		34
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-		34
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-		34
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-		34
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	21	1	253	2	N	-0-		34
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	19	1	231	2	N	-0-		34

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3210 X	2645	-0-	-565	-0-	189 1	2456 2	N	-0-			106
12	3317 X	2859	-0-	-458	-0-	207 1	2652 2	N	-0-			106
01	3317 X	2852	-0-	-465	-0-	217 1	2635 2	N	-0-			106
02	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	193 1	2280 2	N	-0-			106
03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	218 1	2657 2	N	3			109
*04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	214 1	2580 2	N	15			124
						3 9						
						17 9						
-----												
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966				
11	3000 N	4116	-0-	1116	3317	294 1	3820 2	N	2			109
12	7017 X	3700	-0-	-3317	-0-	268 1	3431 2	N	1			110
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	275 1	3342 2	N	-0-			110
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	271 1	3192 2	N	-0-			110
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	306 1	3732 2	N	-0-			110
*04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	296 1	3574 2	N	-0-			110
-----												
TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010				
11	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	992 1	12901 2	N	5			69
12	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	1071 1	13738 2	N	21			90
01	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	800 1	9728 2	N	2			92
02	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	637 1	7509 2	N	-0-			92
03	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	631 1	7683 2	N	-0-			92
*04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	523 1	6309 2	N	-0-			92
-----												
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5H		RRCID -> 242390		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956				
11	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	223 1	2894 2	Y	-0-			107
12	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	235 1	3008 2	Y	1			108
01	3472 X	3108	-0-	-364	-0-	236 1	2872 2	Y	-0-			108
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	202 1	2387 2	Y	-0-			108
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	221 1	2689 2	Y	-0-			108
04	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	221 1	2670 2	Y	-0-			108
-----												
ACHERON		WELL #: 1H		RRCID -> 244204		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819				
11	3240 X	3197	-0-	-43	-0-	444 1	2753 2	N	-0-			4
12	3937 X	3274	-0-	-663	-0-	496 1	2778 2	N	-0-			4
01	3937 X	3854	-0-	-83	-0-	474 1	3380 2	N	-0-			4
02	3556 X	2465	-0-	-1091	-0-	385 1	2080 2	N	-0-			4
03	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	431 1	2753 2	N	-0-			4
04	3720 X	3111	-0-	-609	-0-	479 1	2632 2	N	-0-			4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4350 X	3986	-0-	-364	-0-	377	1	3609	2	N	-0-				118
12	4495 X	4034	-0-	-461	-0-	370	1	3664	2	N	-0-				118
01	4495 X	3673	-0-	-822	-0-	379	1	3294	2	N	-0-				118
02	4060 X	3104	-0-	-956	-0-	314	1	2790	2	N	-0-				118
03	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	385	1	3901	2	N	-0-				118
04	3990 X	3951	-0-	-39	-0-	353	1	3570	2	N	25				143
						28	9								

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

11	2640 N	2351	-0-	-289	-0-	168	1	2183	2	Y	-0-				-0-
12	2728 N	2627	-0-	-101	-0-	190	1	2437	2	Y	-0-				-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	188	1	2285	2	Y	-0-				-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	179	1	2108	2	Y	-0-				-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	196	1	2393	2	Y	-0-				-0-
*04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	186	1	2241	2	Y	-0-				-0-

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

11	5580 X	5412	-0-	-168	-0-	512	1	4898	2	N	2				85
						2	9								
12	5766 X	5750	-0-	-16	-0-	528	1	5222	2	N	-0-				85
01	5766 X	5210	-0-	-556	-0-	537	1	4671	2	N	2				87
						2	9								
02	5208 X	4495	-0-	-713	-0-	455	1	4040	2	N	-0-				87
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	523	1	5290	2	N	36				123
						40	9								
04	5550 X	5207	-0-	-343	-0-	468	1	4735	2	N	4				127
						4	9								

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

11	3360 X	3233	-0-	-127	-0-	418	1	2815	2	N	-0-				71
12	3565 X	3341	-0-	-224	-0-	427	1	2914	2	N	-0-				71
01	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	437	1	2934	2	N	-0-				71
02	3220 X	2941	-0-	-279	-0-	360	1	2581	2	N	-0-				71
03	3441 X	2738	-0-	-703	-0-	293	1	2445	2	N	-0-				71
*04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	502	1	2888	2	N	-0-				71

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	279	1	3629	2	Y	1				78
						1	9								
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	294	1	3767	2	Y	-0-				78
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	301	1	3659	2	Y	-0-				78
02	3724 X	3443	-0-	-281	-0-	269	1	3174	2	Y	-0-				78
03	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	292	1	3555	2	Y	1				79
						1	9								
04	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	278	1	3351	2	Y	-0-				79

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 7H		RRCID -> 246841		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 8H		RRCID -> 248060		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914								
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	187	1	2428	2	Y	8					51
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	195	1	2506	2	Y	1					52
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	196	1	2378	2	Y	2					54
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	170	1	2008	2	Y	-0-					54
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-					54
*04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	Y	-0-					54
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236								
11	2670 N	2359	-0-	-311	-0-	168	1	2190	2	Y	1					33
12	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	185	1	2370	2	Y	1					34
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	194	1	2363	2	Y	1					35
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	2015	2	Y	2					37
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	186	1	2268	2	Y	4					41
*04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	185	1	2233	2	Y	-0-					41
ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140								
11	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	87	1	1135	2	Y	1					73
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	89	1	1142	2	Y	-0-					73
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	2	Y	4					77
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	2	Y	-0-					77
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					77
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	92	1	1111	2	Y	1					78
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554								
11	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	210	1	2732	2	Y	-0-					83
12	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	224	1	2873	2	Y	-0-					83
01	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	238	1	2893	2	Y	-0-					83
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	Y	-0-					83
03	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	225	1	2741	2	Y	-0-					83
04	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-					83

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY ADJ MINERALS		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
WELL #:		1H	RRCID -> 249321	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 8890	- 13253				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	108 1	1399 2	Y	1		72
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72 1	921 2	Y	-0-		72
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	145 1	1764 2	Y	3		75
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	72 1	853 2	Y	-0-		75
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	127 1	1549 2	Y	1		76
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	89 1	1080 2	Y	1		77
-----											
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		9H	RRCID -> 249632	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 7424	PERF. 7930	- 12801		
11	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	147 1	1910 2	Y	8		51
12	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	142 1	1826 2	Y	1		52
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	147 1	1786 2	Y	2		54
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	136 1	1604 2	Y	-0-		54
03	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	146 1	1775 2	Y	-0-		54
04	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	135 1	1630 2	Y	-0-		54
-----											
TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #:		2H	RRCID -> 251591	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 8014	- 13720		
11	4440 X	3679	-0-	-761	-0-	263 1	3416 2	Y	-0-		20
12	4588 X	4076	-0-	-512	-0-	295 1	3781 2	Y	-0-		20
01	4402 X	3813	-0-	-589	-0-	290 1	3523 2	Y	-0-		20
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	289 1	3404 2	Y	-0-		20
03	4061 X	3975	-0-	-86	-0-	302 1	3673 2	Y	-0-		20
04	3930 X	3923	-0-	-7	-0-	300 1	3623 2	Y	-0-		20
-----											
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID -> 251948	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7900	- 13325		
11	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	190 1	2474 2	Y	13		43
12	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	210 1	2692 2	Y	1		44
01	2976 X	2855	-0-	-121	-0-	217 1	2638 2	Y	-0-		44
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	200 1	2364 2	Y	-0-		44
03	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	213 1	2599 2	Y	-0-		44
04	2760 N	2725	-0-	-35	-0-	209 1	2516 2	Y	-0-		44
-----											
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID -> 251953	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7796	- 10825		
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	94 1	1228 2	Y	12		42
12	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	88 1	1123 2	Y	1		43
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	120 1	1458 2	Y	-0-		43
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	83 1	976 2	Y	-0-		43
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103 1	1252 2	Y	1		44
04	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	104 1	1258 2	Y	-0-		44

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY TIMBERSTAR-TARTT		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
		WELL #: 4H		RRCID -> 252038	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7994	- 12574			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	2866	-0-	-404	-0-	205 1	2660 2	Y	1		74
12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	224 1	2874 2	Y	-0-		74
01	3286 X	3080	-0-	-206	-0-	234 1	2846 2	Y	-0-		74
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	214 1	2521 2	Y	-0-		74
03	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	215 1	2620 2	Y	1		75
04	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	177 1	2134 2	Y	-0-		75
-----											
BOLES, CECILIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252045	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 7457	PERF. 8060	- 13140			
11	3450 X	2978	-0-	-472	-0-	212 1	2763 2	N	3		97
12	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	234 1	2997 2	N	2		99
01	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	241 1	2923 2	N	-0-		99
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	219 1	2583 2	N	-0-		99
03	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	231 1	2813 2	N	3		102
04	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	230 1	2773 2	N	15		117
-----											
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 252296	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 8036	- 11392			
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	86 1	1122 2	Y	1		83
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106 1	1363 2	Y	22		105
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	124 1	1512 2	Y	1		106
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105 1	1234 2	Y	-0-		106
03	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	109 1	1332 2	Y	1		107
04	1590 N	1418	-0-	-172	-0-	109 1	1309 2	Y	-0-		107
-----											
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #: 1H		RRCID -> 252387	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 7421	PERF. 8044	- 11850			
11	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	240 1	3127 2	Y	-0-		69
12	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	261 1	3350 2	Y	1		70
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	275 1	3344 2	Y	-0-		70
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	249 1	2932 2	Y	-0-		70
03	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	265 1	3227 2	Y	-0-		70
04	3510 X	3444	-0-	-66	-0-	264 1	3180 2	Y	-0-		70
-----											
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 3H		RRCID -> 252594	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 8150	- 12828			
11	4020 X	3190	-0-	-830	-0-	228 1	2961 2	Y	1		76
12	4154 X	3341	-0-	-813	-0-	242 1	3099 2	Y	-0-		76
01	4154 X	3314	-0-	-840	-0-	252 1	3062 2	Y	-0-		76
02	3444 X	2829	-0-	-615	-0-	221 1	2608 2	Y	-0-		76
03	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	241 1	2931 2	Y	-0-		76
04	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	229 1	2759 2	Y	-0-		76

-----													
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		3540 X	3260	-0-	-280	-0-		233 1	3027 2	Y	-0-		69
12		3658 X	3513	-0-	-145	-0-		254 1	3259 2	Y	-0-		69
01		3658 X	3399	-0-	-259	-0-		258 1	3141 2	Y	-0-		69
02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		236 1	2780 2	Y	-0-		69
03		3503 X	3360	-0-	-143	-0-		255 1	3105 2	Y	-0-		69
04		3390 X	3266	-0-	-124	-0-		250 1	3016 2	Y	-0-		69
-----													
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971													
11		2340 N	2203	-0-	-137	-0-		157 1	2046 2	Y	-0-		6
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		169 1	2172 2	Y	-0-		6
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		179 1	2172 2	Y	-0-		6
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		166 1	1954 2	Y	-0-		6
03		2356 N	2335	-0-	-21	-0-		177 1	2158 2	Y	-0-		6
04		2280 N	2194	-0-	-86	-0-		168 1	2026 2	Y	-0-		6
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832													
11		3480 X	3346	-0-	-134	-0-		239 1	3107 2	Y	-0-		-0-
12		3999 X	3452	-0-	-547	-0-		250 1	3202 2	Y	-0-		-0-
01		3999 X	3401	-0-	-598	-0-		259 1	3142 2	Y	-0-		-0-
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		237 1	2793 2	Y	-0-		-0-
03		3937 X	3554	-0-	-383	-0-		270 1	3284 2	Y	-0-		-0-
04		3360 X	3041	-0-	-319	-0-		233 1	2808 2	Y	-0-		-0-
-----													
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785													
11		2880 X	2425	-0-	-455	-0-		171 1	2228 2	Y	24		118
12		2914 X	2427	-0-	-487	-0-		173 1	2218 2	Y	33		151
01		2852 X	2166	-0-	-686	-0-		163 1	1984 2	Y	17		168
02		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-		157 1	1850 2	Y	20		188
03		2511 X	2151	-0-	-360	-0-		161 1	1966 2	Y	22		210
04		2430 X	2418	-0-	-12	-0-		182 1	2201 2	Y	32		242
-----													
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523													
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		284 1	3699 2	Y	1		42
12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		247 1	3172 2	Y	2		44
01		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		244 1	2964 2	Y	-0-		44
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		259 1	3055 2	Y	-0-		44
03		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		318 1	3872 2	Y	-0-		44
*04		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		321 1	3870 2	Y	4		48
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767													
11		2790 X	2284	-0-	-506	-0-		163 1	2121 2	Y	-0-		-0-
12		2883 X	2465	-0-	-418	-0-		178 1	2287 2	Y	-0-		-0-
01		2883 X	2342	-0-	-541	-0-		178 1	2164 2	Y	-0-		-0-
02		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		151 1	1785 2	Y	-0-		-0-
03		2635 X	2271	-0-	-364	-0-		172 1	2099 2	Y	-0-		-0-
04		2400 X	2205	-0-	-195	-0-		169 1	2036 2	Y	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:		1H	RRCID -> 255471	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7629	- 13735			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	2820	-0-	-510	-0-	201 1	2618 2	Y	1			90
12	3441 X	2106	-0-	-1335	-0-	152 1	1953 2	Y	1			91
01	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	248 1	3015 2	Y	1			92
02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	178 1	2098 2	Y	-0-			92
03	3224 X	2319	-0-	-905	-0-	176 1	2142 2	Y	1			93
04	3150 X	1958	-0-	-1192	-0-	150 1	1808 2	Y	-0-			93
-----												
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:		2H	RRCID -> 255473	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 7268	PERF. 7951	- 13048			
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	249 1	3238 2	Y	-0-			79
12	3565 X	2267	-0-	-1298	-0-	164 1	2103 2	Y	-0-			79
01	3565 X	2120	-0-	-1445	-0-	161 1	1959 2	Y	-0-			79
02	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	150 1	1773 2	Y	-0-			79
03	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	174 1	2120 2	Y	-0-			79
04	3480 X	1927	-0-	-1553	-0-	147 1	1780 2	Y	-0-			79
-----												
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		1H	RRCID -> 256211	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7916	- 12805			
11	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	151 1	1966 2	Y	-0-			70
12	2573 N	2296	-0-	-277	-0-	166 1	2129 2	Y	1			71
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	193 1	2344 2	Y	-0-			71
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	172 1	2032 2	Y	-0-			71
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	188 1	2287 2	Y	-0-			71
04	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	179 1	2166 2	Y	-0-			71
-----												
TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		2H	RRCID -> 256213	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7887	- 12974			
11	2040 X	1653	-0-	-387	-0-	118 1	1535 2	Y	-0-			38
12	2108 X	1484	-0-	-624	-0-	107 1	1377 2	Y	-0-			38
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	131 1	1597 2	Y	-0-			38
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	121 1	1428 2	Y	-0-			38
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	137 1	1670 2	Y	-0-			38
04	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	124 1	1496 2	Y	-0-			38
-----												
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID -> 256214	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7804	- 12480			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
-----												
TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID -> 256215	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7864	- 12920			
11	2130 X	1515	-0-	-615	-0-	108 1	1407 2	Y	-0-			38
12	2139 X	1427	-0-	-712	-0-	103 1	1324 2	Y	-0-			38
01	2139 X	1815	-0-	-324	-0-	138 1	1677 2	Y	-0-			38
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	125 1	1469 2	Y	-0-			38
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	148 1	1802 2	Y	-0-			38
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	137 1	1651 2	Y	-0-			38



ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																		
ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7901 - 13156								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	231 1	3011 2	Y	1			42							
12		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	201 1	2583 2	Y	2			44							
01		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	226 1	2751 2	Y	-0-			44							
02		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	219 1	2585 2	Y	-0-			44							
03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	228 1	2777 2	Y	-0-			44							
*04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	212 1	2558 2	Y	4			48							
							4 9													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5											WELL #:	2H	RRCID ->	256266	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7935 - 12374
11		2820 X	2750	-0-	-70	-0-	196 1	2550 2	Y	4			56							
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	212 1	2713 2	Y	-0-			56							
01		2914 X	2862	-0-	-52	-0-	218 1	2644 2	Y	-0-			56							
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	199 1	2351 2	Y	-0-			56							
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	217 1	2646 2	Y	-0-			56							
*04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	212 1	2557 2	Y	12			68							
							13 9													
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2											WELL #:	2H	RRCID ->	256333	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7695 - 12609
11		4740 X	4240	-0-	-500	-0-	303 1	3937 2	Y	-0-			17							
12		4898 X	4588	-0-	-310	-0-	332 1	4256 2	Y	-0-			17							
01		4526 X	4485	-0-	-41	-0-	341 1	4144 2	Y	-0-			17							
02		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	312 1	3676 2	Y	-0-			17							
03		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	335 1	4083 2	Y	-0-			17							
*04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	324 1	3905 2	Y	-0-			17							
TIMBERSTAR-BP-MILLS											WELL #:	2H	RRCID ->	256362	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7740 - 13671
11		4470 X	3543	-0-	-927	-0-	253 1	3289 2	Y	1			35							
12		4433 X	3778	-0-	-655	-0-	273 1	3501 2	Y	4			39							
01		4216 X	3645	-0-	-571	-0-	277 1	3367 2	Y	1			40							
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	274 1	3227 2	Y	-0-			40							
03		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	290 1	3531 2	Y	-0-			40							
*04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	284 1	3429 2	Y	1			41							
							1 9													
TIMBERSTAR-BP-MILLS											WELL #:	1H	RRCID ->	256379	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7754 - 14134
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	268 1	3481 2	Y	1			32							
12		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	583 1	7478 2	Y	4			36							
01		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	491 1	5966 2	Y	1			37							
02		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	496 1	5848 2	Y	-0-			37							
03		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	426 1	5188 2	Y	-0-			37							
*04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	403 1	4858 2	Y	1			38							
							1 9													

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	256523	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	8015 - 12479	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	2786	-0-	-814	-0-	199	1	2583	2	Y	4		56
12	3720 X	2875	-0-	-845	-0-	208	1	2667	2	Y	-0-		56
01	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	219	1	2661	2	Y	-0-		56
02	2772 X	2083	-0-	-689	-0-	163	1	1920	2	Y	-0-		56
03	3038 X	2352	-0-	-686	-0-	178	1	2174	2	Y	-0-		56
04	2790 X	2261	-0-	-529	-0-	172	1	2076	2	Y	12		68
						13	9						
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	257547	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7635 - 12197	
11	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	140	1	1824	2	N	1		78
12	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	140	1	1796	2	N	1		79
01	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	142	1	1729	2	N	-0-		79
02	1848 N	1658	-0-	-190	-0-	130	1	1528	2	N	-0-		79
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	138	1	1685	2	N	-0-		79
04	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	134	1	1616	2	N	-0-		79
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	258777	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7736 - 14080	
11	4380 X	4152	-0-	-228	-0-	296	1	3856	2	Y	-0-		43
12	3813 X	333	-0-	-3480	-0-	24	1	309	2	Y	-0-		43
01	3503 X	364	-0-	-3139	-0-	28	1	336	2	Y	-0-		43
02	1736 X	317	-0-	-1419	-0-	25	1	292	2	Y	-0-		43
03	1922 X	454	-0-	-1468	-0-	34	1	420	2	Y	-0-		43
*04	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	695	1	8383	2	Y	-0-		43
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7780 - 11492	
11	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	115	1	1496	2	Y	37		63
12	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	106	1	1353	2	Y	8		71
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-		71
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	165	1	1949	2	Y	-0-		71
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	Y	1		72
*04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	178	1	2153	2	Y	-0-		72
TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8232 - 14071	
11	4050 X	4046	-0-	-4	-0-	289	1	3756	2	Y	1		91
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	333	1	4271	2	Y	1		92
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	368	1	4467	2	Y	-0-		92
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	347	1	4087	2	Y	-0-		92
03	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	542	1	6599	2	Y	-0-		92
04	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	256	1	3094	2	Y	-0-		92

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 259746		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2430 N	1619	-0-	-811	-0-	116 1	1503 2	Y	-0-		52
12	2511 N	1143	-0-	-1368	-0-	82 1	1053 2	Y	7		59
						8 9					
01	1674 N	921	-0-	-753	-0-	70 1	851 2	Y	-0-		59
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	79 1	928 2	Y	-0-		59
03	1085 N	725	-0-	-360	-0-	55 1	669 2	Y	1		60
						1 9					
04	900 N	749	-0-	-151	-0-	57 1	692 2	Y	-0-		60
-----											
STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230			
11	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	523 1	3526 2	N	-0-		65
12	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	549 1	3743 2	N	-0-		65
01	4526 X	4252	-0-	-274	-0-	551 1	3700 2	N	1		66
						1 9					
02	4088 X	4038	-0-	-50	-0-	494 1	3540 2	N	4		70
						4 9					
03	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	408 1	3400 2	N	-0-		70
*04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	666 1	3825 2	N	-0-		70
-----											
TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 260837		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912			
11	9750 X	9668	-0-	-82	-0-	690 1	8975 2	N	3		71
						3 9					
12	10075 X	8157	-0-	-1918	-0-	590 1	7565 2	N	2		73
						2 9					
01	10075 X	7995	-0-	-2080	-0-	608 1	7387 2	N	-0-		73
02	9100 X	7057	-0-	-2043	-0-	552 1	6505 2	N	-0-		73
03	10075 X	7845	-0-	-2230	-0-	595 1	7250 2	N	-0-		73
04	9660 X	7643	-0-	-2017	-0-	585 1	7058 2	N	-0-		73
-----											
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261347		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838			
11	4860 X	2484	-0-	-2376	-0-	177 1	2306 2	Y	1		91
						1 9					
12	5022 X	3061	-0-	-1961	-0-	221 1	2839 2	Y	1		92
						1 9					
01	4836 X	2231	-0-	-2605	-0-	170 1	2061 2	Y	-0-		92
02	4228 X	2815	-0-	-1413	-0-	220 1	2595 2	Y	-0-		92
03	4309 X	3059	-0-	-1250	-0-	232 1	2827 2	Y	-0-		92
04	2970 X	2697	-0-	-273	-0-	206 1	2491 2	Y	-0-		92
-----											
OVINTIV USA INC.		628658		RRCID -> 198125		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
BOGGY CREEK 98		WELL #: 2									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	21	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	2	N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	18	-0-	-1062	-0-	18	1			N	-0-			-0-

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

11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	1			N	-0-			-0-

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

11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1374	2	108	9	N	98	108	1	41
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	877	2	68	9	N	62	80	1	23
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1058	2	92	9	N	84	65	1	42
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1149	2	86	9	N	78	52	1	68
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1034	2	117	9	N	106	141	1	33
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1263	2	76	9	N	69	66	1	36

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

11	3690 X	1618	-0-	-2072	-0-	135	1	1471	2	N	11			202
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	240	1	3515	2	N	26	148	1	80
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	242	1	4245	2	N	144	170	1	54
02	3276 X	2821	-0-	-455	-0-	158	9	2572	2	N	13			67
03	3627 X	3077	-0-	-550	-0-	235	1	2687	2	N	145	160	1	52
04	4500 X	2382	-0-	-2118	-0-	14	9	1958	2	N	122			174
						160	9							
						290	1							
						134	9							

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

11	3630 X	3287	-0-	-343	-0-	279	1	2965	2	N	39			94
12	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	43	9	3244	2	N	-0-			94
01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	307	1	3170	2	N	293	346	1	41
02	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	293	1	2880	2	N	130			171
03	3844 X	3118	-0-	-726	-0-	322	9	2711	2	N	144	166	1	149
04	3660 X	2965	-0-	-695	-0-	260	1	2580	2	N	77	162	1	64
						143	9							
						249	1							
						158	9							
						300	1							
						85	9							

-----																	
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152																	
11	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	4704	2	288	9	N	262	362	1			104
12	5208	X	4489	-0-	-719	-0-	4215	2	274	9	N	249	174	1			179
01	5208	X	2749	-0-	-2459	-0-	2517	2	232	9	N	211	328	1			62
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5408	2	228	9	N	207					269
03	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4509	2	339	9	N	308	356	1			221
04	4980	X	4826	-0-	-154	-0-	4529	2	297	9	N	270	359	1			132
-----																	
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391																	
11	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	2105	2	120	9	N	109	118	1			46
12	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2042	2	123	9	N	112	122	1			36
01	2542	X	2134	-0-	-408	-0-	1990	2	144	9	N	131	104	1			63
02	2296	X	2292	-0-	-4	-0-	2183	2	109	9	N	99	71	1			91
03	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	2276	2	131	9	N	119	172	1			38
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2320	2	86	9	N	78	75	1			41
-----																	
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492																	
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	208	1	1941	2	N	37	42	1			16
							41	9									
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	302	1	2232	2	N	41	44	1			13
							45	9									
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	310	1	2320	2	N	48	38	1			23
							53	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	215	1	1538	2	N	37	26	1			34
							41	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	240	1	1708	2	N	43	63	1			14
							47	9									
04	2610	N	2113	-0-	-497	-0-	253	1	1829	2	N	28	27	1			15
							31	9									
-----																	
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752																	
11	4950	X	4417	-0-	-533	-0-	4191	2	226	9	N	205	233	1			84
12	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	4106	2	245	9	N	223	238	1			69
01	4526	X	2004	-0-	-2522	-0-	1896	2	108	9	N	98	133	1			34
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4645	2	155	9	N	141	74	1			101
03	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	2690	2	172	9	N	156	217	1			40
04	4410	X	174	-0-	-4236	-0-	159	2	15	9	N	14	41	1			13
-----																	
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148																	
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	N	16	18	1			7
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1326	2	19	9	N	17	19	1			5
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1515	2	23	9	N	21	16	1			10
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	15	11	1			14
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	N	18	26	1			6
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1357	2	12	9	N	11	11	1			6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3180 X	3016	-0-	-164	-0-	2894	2	122	9	N	111	111	123	1			46	
12		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	2966	2	124	9	N	113	113	123	1			36	
01		3286 X	2802	-0-	-484	-0-	2658	2	144	9	N	131	131	104	1			63	
02		2968 X	2950	-0-	-18	-0-	2840	2	110	9	N	100	100	72	1			91	
03		3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3038	2	132	9	N	120	120	173	1			38	
*04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3110	2	86	9	N	78	78	75	1			41	

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

11		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	2550	2	74	9	N	67	67	75	1			28
12		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2500	2	76	9	N	69	69	75	1			22
01		2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2323	2	89	9	N	81	81	64	1			39
02		2520 X	2433	-0-	-87	-0-	2366	2	67	9	N	61	61	44	1			56
03		2790 X	2611	-0-	-179	-0-	2531	2	80	9	N	73	73	106	1			23
*04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2604	2	53	9	N	48	48	46	1			25

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				53

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

11		2910 X	1619	-0-	-1291	-0-	276	1	1343	2	N	-0-	-0-					142
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	482	1	2020	2	N	105	105					247
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	503	1	2423	2	N	59	59	159	1			147
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	389	1	1809	2	N	21	21					168
03		2604 N	2492	-0-	-112	-0-	499	1	1949	2	N	40	40					208
04		2880 N	2489	-0-	-391	-0-	453	1	1961	2	N	68	68	168	1			108

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

11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-				192
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N	-0-				192
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-				192
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-				192
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					N	-0-				192
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT				192

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

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

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

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

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

11	16830 #	7999	-0-	-8831	-0-	7955	2	44	9	N	40	1	8			339
12	16430 #	12465	-0-	-3965	-0-	12363	2	102	9	N	93					432
01	16046 R	16046	-0-	-0-	-0-	15896	2	150	9	N	136	222	1	7	8	339
02	11424 #	5954	-0-	-5470	-0-	5897	2	57	9	N	52	4	8			387
03	12462 #	9101	-0-	-3361	-0-	8987	3	114	9	N	104	11	8			480
04	15540 #	12167	-0-	-3373	-0-	12082	2	85	9	N	77	178	1	14	8	365

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON  
 TSAR ENERGY, LLC 872178  
 MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	0 W	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
02	0 W	80	-0-	80	160	80	1			N	-0-					-0-
03	0 W	80	-0-	80	240	80	1			N	-0-					-0-
04	0 W	80	-0-	80	320	80	1			N	-0-					-0-

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

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	0 W	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
01	0 W	80	-0-	80	160	80	1			N	-0-					-0-
02	0 W	80	-0-	80	240	80	1			N	-0-					-0-
03	0 W	80	-0-	80	320	80	1			N	-0-					-0-
04	0 W	80	-0-	80	400	80	1			N	-0-					-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					26
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	1	1	1			26
						1	9									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					26
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					26
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					26

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	57	1	494	2	N	3					119
						3	9									
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	53	1	458	2	N	22	121	1			20
						24	9									
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	50	1	335	2	N	-0-					20
02	504 N	302	-0-	-202	-0-	43	1	259	2	N	-0-					20
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	61	1	534	2	N	-0-					20
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	659	2	N	-0-					20

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164713	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7684 - 8120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164715	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7676 - 8294					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	165256	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7620 - 7974					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172028	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7676 - 7725					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189362	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 8274 - 9114					
11	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HART, MAX W. GU		WELL #:		5	RRCID ->	203175	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8183 - 8780					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
-----																
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	203549	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8428					
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		3 1	26 2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	204680	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7767 - 8676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HART, MAX W. GU		WELL #:		3	RRCID ->	206046	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8198 - 8340				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HART, MAX JR.		WELL #:		6	RRCID ->	207568	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	7592 - 8534				
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	9					110
						10	9									
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	685	2	N	44	112	1			42
						48	9									
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	N	-0-					42
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					42
*03	806 N	561	-0-	-245	-0-	28	1	533	2	N	-0-					42
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					42
-----																
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209537	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7670 - 8822				
11	1440 N	1008	-0-	-432	-0-	104	1	902	2	N	2					57
						2	9									
12	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	106	1	919	2	N	7	12	1			52
						8	9									
01	1209 N	891	-0-	-318	-0-	75	1	816	2	N	-0-					52
02	952 N	705	-0-	-247	-0-	63	1	642	2	N	-0-					52
*03	1023 N	643	-0-	-380	-0-	63	1	580	2	N	-0-					52
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-					52
-----																
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	209821	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8224 - 8876				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HART, MAX JR.		WELL #:		8	RRCID ->	210361	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7951 - 8815				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	2	N	-0-			33
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	22	1	192	2	N	2	2	1	33
						2	9							
01	248 N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	N	-0-			33
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			33
*03	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-			33
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-			33
-----														
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899					
11	1140 N	157	-0-	-983	-0-	16	1	135	2	N	5			53
						6	9							
12	806 N	281	-0-	-525	-0-	29	1	250	2	N	2	5	1	50
						2	9							
01	434 N	189	-0-	-245	-0-	134	1	55	2	N	-0-			50
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	2	N	-0-			50
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	2	N	-0-			50
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	131	1	262	2	N	-0-			50
-----														
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214506		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214977		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215762		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220					
11	3360 X	2397	-0-	-963	-0-	246	1	2131	2	N	18	1	8	147
						20	9							
12	3472 X	2312	-0-	-1160	-0-	237	1	2049	2	N	24	26	1	145
						26	9							
01	3224 X	1978	-0-	-1246	-0-	128	1	1850	2	N	-0-			145
02	2912 X	1686	-0-	-1226	-0-	111	1	1575	2	N	-0-			145
03	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	118	1	1618	2	N	-0-			145
04	2400 X	2159	-0-	-241	-0-	112	1	2047	2	N	-0-			145

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	56	1	487	2	N	14	102
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	15	9	56	1	N	53	40
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	58	9	57	1	N	-0-	40
02	532 N	254	-0-	-278	-0-	41	1	41	1	N	-0-	40
*03	589 N	426	-0-	-163	-0-	53	1	53	1	N	-0-	40
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	N	-0-	40
-----												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508			
11	840 N	651	-0-	-189	-0-	66	1	573	2	N	11	60
12	868 N	704	-0-	-164	-0-	12	9	68	1	N	47	41
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	52	9	59	1	N	-0-	41
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	51	1	51	1	N	-0-	41
*03	713 N	325	-0-	-388	-0-	47	1	47	1	N	-0-	41
*04	570 N	397	-0-	-173	-0-	46	1	351	2	N	-0-	41
-----												
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840			
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	42	2	N	40	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9			N	-0-	40
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-	40
*03	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-	40
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	40
-----												
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218642		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
-----												
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
-----												
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903			
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
BLOUNT, ETAL										WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
SANER, MARY R. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815	
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	29	1	250	2	N	-0-					29	
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	30	1	261	2	N	3	2	1			30	
						3	9										
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	10	1	190	2	N	-0-					30	
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	11	1	210	2	N	-0-					30	
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					30	
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-					30	
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"										WELL #: 7		RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
MCFADDIN, R.B. GU "B"										WELL #: 9		RRCID -> 221800		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
MCFADDIN, R.B. GU "B"										WELL #: 8		RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 222425		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222448		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794								
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 222583		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418								
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					28
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	1	1	1			28
						1	9									
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					28
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
HART, MAX W. GU		WELL #: 10		RRCID -> 222585		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748								
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	120	1	1043	2	N	12					86
						13	9									
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1229	2	N	56	96	1			46
						62	9									
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	91	1	1136	2	N	-0-					46
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	73	1	834	2	N	-0-					46
03	1147 N	814	-0-	-333	-0-	72	1	742	2	N	-0-					46
04	1110 N	934	-0-	-176	-0-	66	1	868	2	N	-0-					46
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 222591		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224506		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915								
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	7					37
						8	9									
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	71	1	610	2	N	17	6	1			48
						19	9									
01	589 N	344	-0-	-245	-0-	48	1	296	2	N	-0-					48
02	588 N	80	-0-	-508	-0-	32	1	48	2	N	-0-					48
*03	713 N	205	-0-	-508	-0-	41	1	164	2	N	-0-					48
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	827	2	N	-0-					48

-----														
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	225877	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8048 - 8916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-			34
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	1	1	1	34
							1	9						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			34
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			34
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----														
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225880	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7946 - 8915		
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	N	-0-			38
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	4	4	1	38
							4	9						
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	-0-			38
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	492	2	N	-0-			38
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	848	2	N	-0-			38
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-			38
-----														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225964	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7999 - 8141		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HART, MAX JR.		WELL #:		13	RRCID ->	227469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7938 - 8526		
11	960 N	648	-0-	-312	-0-	66	1	572	2	N	9			85
							10	9						
12	1023 N	419	-0-	-604	-0-	43	1	373	2	N	3	6	1	82
							3	9						
01	837 N	421	-0-	-416	-0-	52	1	369	2	N	-0-			82
02	616 N	355	-0-	-261	-0-	46	1	309	2	N	-0-			82
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	389	2	N	-0-			82
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	N	-0-			82
-----														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229278	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	8286 - 8923		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8206 - 9102		
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
-----																
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165								
11	192	X	-0-	-0-	-192	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
-----																
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912								
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	186	1	1611	2	N	20	1	8		126
							22	9								
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	85	160	1		51
							94	9								
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	100	1	1313	2	N	-0-				51
02	1428	N	586	-0-	-842	-0-	57	1	529	2	N	-0-				51
*03	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	95	1	1177	2	N	-0-				51
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-				51
-----																
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954								
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	N	-0-				54
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	2	1	1		55
							2	9								
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	1			N	-0-				55
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	2	N	-0-				55
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	N	-0-				55
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	2	N	-0-				55



APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8356 - 8498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		72
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		72
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		72
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		72
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		72
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		72
-----											
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156284	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7916 - 8626	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021											
-----											
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 165138	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7046 - 8596	
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	681 2	25 9	N	23	80
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	716 2	22 9	N	20	100
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	100
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	100
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	100
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	383 2	2 9	N	2	102
-----											
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166608	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8078 - 8328	
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-	26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	26
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	26
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	26
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-	26
-----											
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 292426	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	10123	PERF. 7925 - 8483	
03		0 W	192	-0-	192	192	160 2	32 9	N	29	29
04		0 W	306	-0-	306	498	306 2		N	-0-	29
-----											
SHOCO PRODUCTION LLC		778196									
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7442 - 8465	
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	49
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1337 2	4 9	N	4	53
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1237 2	11 9	N	10	63
02		1232 N	1172	-0-	-60	-0-	1172 2		N	-0-	63
03		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2		N	-0-	63
*04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1171 2	48 9	N	44	107
-----											
TGNR GULF COAST LLC		850992									
TEMPLE-ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 214149	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7221 - 7260	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC				860931						
LEE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 097186	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7695	- 9744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		17
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		17
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
-----										
LEE "F"				WELL #: 1	RRCID -> 138182	COMPL. DATE 10/08/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7362	- 7397	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOUNT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 155226	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6726	- 6742	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DELONEY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161793	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7620	- 9194	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DELONEY "B"				WELL #: 3	RRCID -> 177172	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7683	- 8000	
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	86 2	N	-0-		22
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		22
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		22
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		22
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
-----										
ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179127	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8012	- 9854	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
-----										
LEE "D"				WELL #: 2	RRCID -> 182451	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 7712	- 9725	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7953 - 8165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1590 N	574	-0-	-1016	-0-	25 1	549 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	416	-0-	-638	-0-	16 1	400 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	338	-0-	-499	-0-	15 1	323 2	Y	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	29 1	678 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	16 1	338 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9787		
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			18
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			18
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			18
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			18
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			18
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 7960 - 9896		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8110 - 9891		
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7426 - 8738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			220
-----												
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 7632 - 13955		
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			142
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	285 2	42 9	Y	38			180
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		Y	-0-			180
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371 2	7 9	Y	6	170 1		16
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	401 2	89 9	Y	81	79 1		18
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7496 - 9382		
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1014 2	61 9	N	55	178 1		90
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			90
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 2		N	-0-			90
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			90
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1300 2	91 9	N	83	158 1		15
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			15

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782			
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	290	2	8 9	Y	7	9
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4 9	Y	4	13
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3 9	Y	3	6
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4 9	Y	4	1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-	1
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756			
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2		Y	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598			
11	600 N	139	-0-	-461	-0-	139	2		Y	-0-	23
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-	23
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2		Y	-0-	23
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-	1
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2		Y	-0-	1
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012			
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-	-0-
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-	-0-
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-	-0-
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	3131	-0-	31	31	3131	2		Y	-0-	-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694			
11	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2		N	-0-	15
12	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2		N	-0-	15
01	2418 N	1855	-0-	-563	-0-	1855	2		N	-0-	15
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-	15
03	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	1960	2		N	-0-	15
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT	15

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-	-0-
12	992 N	605	-0-	-387	-0-	605 2		Y	-0-	-0-
01	837 N	636	-0-	-201	-0-	636 2		Y	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-	-0-
03	620 N	244	-0-	-376	-0-	244 2		Y	-0-	-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	68
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462 2	11 9	Y	10	78
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-	78
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-	78
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	379 2	67 9	Y	61	31
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	31
-----										
DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794		
11	1770 N	1011	-0-	-759	-0-	917 2	94 9	Y	85	123
12	1550 N	811	-0-	-739	-0-	787 2	24 9	Y	22	18
01	1178 N	451	-0-	-727	-0-	451 2		Y	-0-	18
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	277 2	46 9	Y	42	60
03	806 N	241	-0-	-565	-0-	241 2		Y	-0-	3
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880		
11	1110 X	707	-0-	-403	-0-	707 2		Y	-0-	-0-
12	1147 X	470	-0-	-677	-0-	470 2		Y	-0-	-0-
01	1054 X	611	-0-	-443	-0-	611 2		Y	-0-	-0-
02	728 X	417	-0-	-311	-0-	417 2		Y	-0-	-0-
03	744 X	507	-0-	-237	-0-	507 2		Y	-0-	-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960		
11	1290 N	504	-0-	-786	-0-	423 2	81 9	Y	74	100
12	1302 N	432	-0-	-870	-0-	390 2	42 9	Y	38	138
01	1085 N	334	-0-	-751	-0-	294 2	40 9	Y	36	66
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	264 2	47 9	Y	43	9
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2		Y	-0-	9
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1020 N	677	-0-	-343	-0-	649 2	28 9	Y	25	34
12	961 N	699	-0-	-262	-0-	685 2	14 9	Y	13	47
01	992 N	675	-0-	-317	-0-	660 2	15 9	Y	14	23
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	793 2	15 9	Y	14	3
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-	3
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940		
11	2160 N	2092	-0-	-68	-0-	2088 2	4 9	Y	4	86
12	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028 2		Y	-0-	86
01	2232 N	1838	-0-	-394	-0-	1791 2	47 9	Y	43	129
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336 2	18 9	Y	16	47
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042 2	19 9	Y	17	12
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704		
11	300 N	76	-0-	-224	-0-	64 2	12 9	Y	11	67
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	67 2	30 9	Y	27	94
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	94 2	8 9	Y	7	101
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	64 2	68 9	Y	62	7
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-	7
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585		
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	62
12	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 2		N	-0-	62
01	434 N	232	-0-	-202	-0-	232 2		N	-0-	62
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	62
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2		N	-0-	62
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	62
-----										
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940		
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		Y	-0-	8
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		Y	-0-	8
01	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103 2		Y	-0-	8
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 2	1 9	Y	1	1
03	2232 N	852	-0-	-1380	-0-	852 2		Y	-0-	-0-
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670		
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-	1
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		Y	-0-	1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		Y	-0-	1
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836		
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349 2	2 9	Y	2	41
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-	41
01	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	2192 2	22 9	Y	20	61
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762 2	8 9	Y	7	22
03	2418 N	1858	-0-	-560	-0-	1848 2	10 9	Y	9	6
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT	6

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1110 N	865	-0-	-245	-0-	33 1	738 2	Y	85	96
						94 9				
12	961 N	902	-0-	-59	-0-	34 1	827 2	Y	37 84 1	49
						41 9				
01	806 N	673	-0-	-133	-0-	28 1	600 2	Y	41 77 1	13
						45 9				
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	720 2	Y	37	50
						41 9				
03	899 N	709	-0-	-190	-0-	31 1	657 2	Y	19 30 1	39
						21 9				
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	39
-----										
REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482		
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61 2	143 9	Y	130	166
						8 2		Y	-0-	166
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-	166
						67 2		Y	-0-	166
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	166
						41 2	28 9	Y	25 168 1	23
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	25	23
						31 2		Y	-0-	23
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	23
								Y	NO RPT	23
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	23
-----										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742		
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-	-0-
						440 2		Y	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-	-0-
						603 2		Y	-0-	-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	-0-
						618 2		Y	-0-	-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-	-0-
						242 2		Y	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	-0-
								Y	NO RPT	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900		
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	22 1	481 2	Y	63	71
						69 9				
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	24 1	596 2	Y	24 60 1	35
						26 9				
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	Y	31 56 1	10
						34 9				
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16 1	379 2	Y	27	37
						30 9				
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	21 1	441 2	Y	14 22 1	29
						15 9				
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	29
-----										
DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948		
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
						54 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
						48 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
						23 2		Y	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
						56 2		Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
								Y	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737		
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	331 2	138 9	Y	125	276
						436 2		Y	-0-	276
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		Y	-0-	276
						376 2	113 9	Y	103	379
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	103	379
						317 2	1 9	Y	1 181 1	199
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	1	199
						417 2	29 9	Y	26	225
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	26	225
								Y	NO RPT	225
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	225

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 7440 - 9805		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4110 X	3899	-0-	-211	-0-	3853	2	46 9	Y	42		60
12	4247 X	3543	-0-	-704	-0-	3530	2	13 9	Y	12	63 1	9
01	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	3418	2		Y	-0-		9
02	3724 X	3503	-0-	-221	-0-	3464	2	39 9	Y	35		44
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1 9	Y	1	43 1	2
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				Y	NO RPT		2
-----												
BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7654 - 9946		
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461 2	Y	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478 2	Y	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556 2	Y	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548 2	Y	-0-		-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 7662 - 9990		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2 9	N	2		40
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675	2		N	-0-		40
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	614	2	22 9	N	20		60
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8 9	N	7	45 1	22
03	682 N	386	-0-	-296	-0-	379	2	7 9	N	6	23 1	5
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		5
-----												
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692		
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		10
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-		10
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		10
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		10
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	201	2	98 9	N	89	78 1	21
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		21
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754		
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-		20
12	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2		Y	-0-		20
01	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1595	2	44 9	Y	40		60
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-		60
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1604	2	132 9	Y	120	167 1	13
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		13
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782		
11	360 N	194	-0-	-166	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		-0-



APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	139 1	3098 2	Y	34	38
12	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	154 1	3774 2	Y	14 33 1	19
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	151 1	3189 2	Y	17 31 1	5
02	2800 N	2968	-0-	168	168	123 1	2828 2	Y	15	20
03	3531 X	3363	-0-	-168	-0-	153 1	3202 2	Y	7 12 1	15
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	8 9		Y	NO RPT	15
-----										
DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902		
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	646 2	24 9	Y	22	30
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738 2	13 9	Y	12	42
01	806 N	618	-0-	-188	-0-	606 2	12 9	Y	11 33 1	20
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	549 2	14 9	Y	13 30 1	3
03	744 N	544	-0-	-200	-0-	544 2		Y	-0-	3
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000		
CRANFORD		WELL #: 2								
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850 2	4 9	Y	4 15 1	3
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647 2	7 9	Y	6	9
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264 2	8 9	Y	7 10 1	5
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	753 2	6 9	Y	5	10
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1812 2	7 9	Y	6 8 1	8
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1265 2	8 9	Y	7	15
-----										
CRANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 265298		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978		
11	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10851 2	98 9	Y	89 156 1	70
12	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10462 2	81 9	Y	74	144
01	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10730 2	105 9	Y	95 160 1	78
02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9947 2	142 9	Y	129	207
03	10261 X	10185	-0-	-76	-0-	10119 2	66 9	Y	60 158 1	109
04	9930 X	9825	-0-	-105	-0-	9723 2	102 9	Y	93	202
-----										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 173359		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677		
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 2								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
-----										
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #: 3		RRCID -> 189557		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		4	RRCID ->	195672	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7662 - 8625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 7969 - 8812
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ATLANTA, S. (SMACKOVER)		WELL #:		04292 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CASS		
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		WELL #:		169420	RRCID ->	173179	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10902 - 11072
BROWN, R.		WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015											

AVINGER (JURASSIC)		WELL #:		04513 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS		
BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID ->	213855	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11592 - 11600
EARLY		WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		WELL #:		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		020467	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9170 - 10418
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
11	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1081 3	9 9	N	8		59
12	1271 N	1092	-0-	-179 B	-0-	1075 3	17 9	N	15		74
01	1271 N	906	-0-	-365 B	-0-	889 3	17 9	N	15		89
02	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1578 3	18 9	N	16	1 8	104
03	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1190 3	24 9	N	22		126
*04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1226 3	11 9	N	10	82 1	54

CUNNINGHAM		WELL #:		5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9238 - 10250
11	3330 X	2671	-0-	-659 B	-0-	2670 3	1 9	Y	1		183
12	3441 X	2651	-0-	-790 B	-0-	2648 3	3 9	Y	3	109 1	77
01	3007 X	2392	-0-	-615 B	-0-	2390 3	2 9	Y	2		79
02	2716 X	2378	-0-	-338 B	-0-	2376 3	2 9	Y	2	1 8	80
03	2759 X	2450	-0-	-309 B	-0-	2449 3	1 9	Y	1	60 1	21
04	2670 X	1094	-0-	-1576 B	-0-	1094 3		Y	-0-		21

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2340 N	2320	-0-	-20 B	-0-	2312 3	8 9	Y	7			33
12		2294 N	2212	-0-	-82 B	-0-	2187 3	25 9	Y	23	19 1		37
01		2449 N	2130	-0-	-319 B	-0-	2115 3	15 9	Y	14			51
02		2156 N	1859	-0-	-297 B	-0-	1845 3	14 9	Y	13	2 8		62
03		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1797 3	11 9	Y	10	47 1		25
04		2070 N	1835	-0-	-235 B	-0-	1828 3	7 9	Y	6			31
-----													
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188													
11		2760 X	2577	-0-	-183 B	-0-	2567 3	10 9	N	9			134
12		2821 X	2755	-0-	-66 B	-0-	2738 3	17 9	N	15	101 1		48
01		2821 X	2700	-0-	-121 B	-0-	2687 3	13 9	N	12			60
02		2520 X	2452	-0-	-68 B	-0-	2434 3	18 9	N	16	1 8		75
03		2728 X	2673	-0-	-55 B	-0-	2654 3	19 9	N	17			92
04		2670 X	2639	-0-	-31 B	-0-	2637 3	2 9	N	2			94
-----													
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259													
11		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1919 3	9 9	Y	8			76
12		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2189 3	34 9	Y	31	45 1		62
01		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2159 3	20 9	Y	18			80
02		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1931 3	17 9	Y	15	1 8		94
03		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2177 3	14 9	Y	13	71 1		36
04		2100 N	2006	-0-	-94 B	-0-	1998 3	8 9	Y	7			43
-----													
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187													
11		2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	2900 3	1 9	Y	1			1
12		3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3007 3	4 9	Y	4	1 1		4
01		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3000 3	2 9	Y	2			6
02		2716 N	2649	-0-	-67 B	-0-	2646 3	3 9	Y	3	1 8		8
03		2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2978 3	2 9	Y	2	6 1		4
04		2910 N	2858	-0-	-52 B	-0-	2857 3	1 9	Y	1			5
-----													
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327													
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270													
11		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//	106406										
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10132 - 10321			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
-----													
WEAVER		WELL #:		RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8959 - 9038			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019													
-----													
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10142 - 10330			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	90 1		14
12		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		Y	-0-			14
01		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		Y	-0-			14
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		Y	-0-			14
03		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		Y	-0-			14
*04		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2832 3	36 9	Y	33			47
-----													
BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10124 - 10330			
11		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		Y	-0-	90 1		14
12		682 N	107	-0-	-575 B	-0-	107 3		Y	-0-			14
01		682 N	34	-0-	-648 B	-0-	34 3		Y	-0-			14
02		812 N	29	-0-	-783 B	-0-	29 3		Y	-0-			14
03		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 3		Y	-0-			14
*04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	27 3	36 9	Y	33			47
-----													
BROWN		WELL #:	4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10140 - 10308			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1			103
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7			110
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
-----													
BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	247526	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10459	PERF.10102 - 10279			
11		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	992 3	1 9	Y	1			69
12		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		Y	-0-			69
01		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1169 3	4 9	Y	4			73
02		924 N	891	-0-	-33 B	-0-	891 3		Y	-0-			73
03		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		Y	-0-			73
*04		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		Y	-0-			73

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		10H		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501		PERF.10006 - 12275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946 3		N	-0-		-0-
12		3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509 3		N	-0-		-0-
01		3038 X	2086	-0-	-952 B	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
02		3108 X	1785	-0-	-1323 B	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
*03		3441 X	667	-0-	-2774 B	-0-	667 3		N	-0-		-0-
04		3330 X	2639	-0-	-691 B	-0-	2639 3		N	-0-		-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 9796 - 12618
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9868 - 12025
11		6240 X	4729	-0-	-1511 B	-2536	4729 3		N	-0-		-0-
12		6448 X	5368	-0-	-1080 B	-2536	5368 3		N	-0-		-0-
01		6448 X	6635	-0-	187 B	-2349	6635 3		N	-0-		-0-
02		4788 X	4346	-0-	-442 B	-2349	4346 3		N	-0-		-0-
*03		5363 X	5620	-0-	257 B	-2092	5620 3		N	-0-		-0-
04		6420 X	5940	-0-	-480 B	-2092	5940 3		N	-0-		-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029		PERF. 9268 - 11600
11		5550 X	5902	-0-	352 B	-6771	5902 3		N	-0-		-0-
12		5735 X	6133	-0-	398 B	-6373	6133 3		N	-0-		-0-
01		6293 X	6079	-0-	-214 B	-6373	6079 3		N	-0-		-0-
*02		5684 X	5400	-0-	-284 B	-6373	5400 3		N	-0-		-0-
*03		6293 X	6173	-0-	-120 B	-6373	6173 3		N	-0-		-0-
04		5940 X	5658	-0-	-282 B	-6373	5658 3		N	-0-		-0-
-----												
JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9832 - 12119
11		6570 X	6556	-0-	-14 B	-226	6556 3		N	-0-		-0-
12		6234 X	6460	-0-	226 B	-0-	6460 3		N	-0-		-0-
01		7130 X	4497	-0-	-2633 B	-0-	4497 3		N	-0-		-0-
02		6440 X	4707	-0-	-1733 B	-0-	4707 3		N	-0-		-0-
*03		7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656 3		N	-0-		-0-
*04		6989 X	6989	-0-	-0- B	-0-	6989 3		N	-0-		-0-
-----												
SE MATTHEWS UNIT		WELL #:		21H		RRCID -> 273088		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 9127 - 13840
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	860	-0-	860 B	860	860 3		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	861	1 3		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	23	-0-	23 B	884	23 3		N	-0-		-0-
03	901	X	17	-0-	-884 B	-0-	17 3		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
YARBOROUGH		WELL #:		1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH		10300 PERF. 8970 - 9110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	588 2	6 9	N	5		127
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	621 2	12 9	N	11		138
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	636 2	6 9	N	5		143
02	560 N	449	-0-	-111 B	-0-	440 2	9 9	N	8	128 1	23
03	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	612 2	2 9	N	2		25
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	620 2	6 9	N	5		30

DAVIS UNIT		WELL #:		2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE		09/21/1990		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 8970 - 9960	
11	1860 N	1814	-0-	-46 B	-0-	1814 2		Y	-0-						-0-
12	1953 N	1829	-0-	-124 B	-0-	1829 2		Y	-0-						-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 2		Y	-0-						-0-
02	1624 N	1593	-0-	-31 B	-0-	1593 2		Y	-0-						-0-
03	1798 N	1338	-0-	-460 B	-0-	1338 2		Y	-0-						-0-
*04	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 2		Y	-0-						-0-

DAVIS UNIT		WELL #:		3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE		05/14/1991		TOTAL DEPTH		10330 PERF. 9137 - 10124	
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		Y	-0-						-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		Y	-0-						-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		Y	-0-						-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		Y	-0-						-0-
03	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2		Y	-0-						-0-
04	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233 2		Y	-0-						-0-

WYATT		WELL #:		1		RRCID -> 155605		COMPL. DATE		06/27/1995		TOTAL DEPTH		10337 PERF. 10110 - 10142	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-

DAVIS UNIT		WELL #:		4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE		03/03/1998		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 9012 - 9950	
11	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		Y	-0-						-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		Y	-0-						-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		Y	-0-						-0-
02	1120 N	768	-0-	-352 B	-0-	768 2		Y	-0-						-0-
03	1240 N	453	-0-	-787 B	-0-	453 2		Y	-0-						-0-
04	1170 N	624	-0-	-546 B	-0-	624 2		Y	-0-						-0-

DAVIS UNIT		WELL #:		5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE		08/18/2000		TOTAL DEPTH		10300 PERF. 9227 - 10122	
11	1380 N	1201	-0-	-179 B	-0-	1188 2	13 9	Y	12						21
12	1333 N	1130	-0-	-203 B	-0-	1112 2	18 9	Y	16						37
01	1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	1088 2	15 9	Y	14	37 1					14
02	1092 N	982	-0-	-110 B	-0-	970 2	12 9	Y	11						25
03	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1306 2	12 9	Y	11						36
*04	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1668 2	14 9	Y	13	37 1					12

DAVIS UNIT		WELL #:		6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE		10/11/2000		TOTAL DEPTH		10300 PERF. 8848 - 9435	
11	1050 N	772	-0-	-278 B	-0-	744 2	28 9	Y	25						45
12	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	855 2	39 9	Y	35						80
01	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	742 2	32 9	Y	29	80 1					29
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	767 2	26 9	Y	24						53
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	921 2	28 9	Y	25						78
*04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	874 2	30 9	Y	27	80 1					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
-----																
DAVIS UNIT				WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980						
11	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	430	2	6	9	Y	5	176	1			22
12	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	473	2	3	9	Y	3					25
01	527 N	418	-0-	-109 B	-0-	401	2	17	9	Y	15					40
02	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	363	2	8	9	Y	7					47
03	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	378	2	3	9	Y	3					50
*04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	408	2	9	9	Y	8					58
-----																
LAYTON				WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113						
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
-----																
DAVIS UNIT				WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058						
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
-----																
HARRIS, SUSAN GU NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
-----																
HARRISON, B. S.				WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
-----																
HARRISON, B. S.				WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		32	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		32	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		32	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		32	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		32	
HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122				
11	270	N	85	-0-	-185	B	-0-	85	2	N	-0-	22
12	186	N	56	-0-	-130	B	-0-	56	2	N	-0-	22
01	217	N	106	-0-	-111	B	-0-	106	2	N	-0-	22
02	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2	N	-0-	22
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	85	2	6	9	27
*04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	826	2	7	9	33
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205				
11	1560	N	1347	-0-	-213	B	-0-	1347	3	N	-0-	17
12	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3	N	-0-	17
01	1674	N	1245	-0-	-429	B	-0-	1245	3	N	-0-	17
02	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	N	-0-	17
03	1333	N	1265	-0-	-68	B	-0-	1265	3	N	-0-	17
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3	N	-0-	17
DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242				
11	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1400	2	11	9	165
12	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1500	2	14	9	178
01	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1512	2	14	9	63
02	1316	N	1315	-0-	-1	B	-0-	1315	2			63
03	1519	N	1229	-0-	-290	B	-0-	1229	2			63
*04	1470	N	1310	-0-	-160	B	-0-	1310	2			63
LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110				
11	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3	N	-0-	68
12	1395	N	1295	-0-	-100	B	-0-	1295	3	N	-0-	68
01	1178	N	931	-0-	-247	B	-0-	931	3	N	-0-	68
02	1260	N	895	-0-	-365	B	-0-	895	3	N	-0-	68
03	1302	N	581	-0-	-721	B	-0-	581	3	N	-0-	68
04	900	N	807	-0-	-93	B	-0-	807	3	N	-0-	68
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217				
11	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	349	3	10	9	127
12	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	352	3	36	9	160
01	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	327	3	17	9	175
02	336	N	286	-0-	-50	B	-0-	269	3	17	9	190
03	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	913	3	66	9	75
04	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	319	3			75
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310				
11	240	N	129	-0-	-111	B	-0-	129	3	N	-0-	24
12	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	26	3	N	-0-	24
01	93	N	25	-0-	-68	B	-0-	25	3	N	-0-	24
02	112	N	19	-0-	-93	B	-0-	19	3	N	-0-	24
03	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3	N	-0-	24
*04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	98	3	6	9	29



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3	N	-0-			22
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-			22
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-			22
02	112 N	86	-0-	-26 B	-0-	86	3	N	-0-			22
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-			22
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3	N	-0-			22
-----												
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
-----												
HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
-----												
LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183				
11	1410 N	1081	-0-	-329 B	-0-	1081	2	N	-0-			82
12	1457 N	1112	-0-	-345 B	-0-	1112	2	N	-0-			82
01	1271 N	1116	-0-	-155 B	-0-	1088	2	28 9 N	25	50 1		57
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1902	2	7 9 N	6			63
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2	N	-0-			63
*04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2	N	-0-			63
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222				
11	1950 N	1718	-0-	-232 B	-0-	1718	2	N	-0-			58
12	1922 N	1799	-0-	-123 B	-0-	1799	2	N	-0-			58
01	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1866	2	44 9 N	40			98
02	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1670	2	8 9 N	7			105
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2	N	-0-			105
04	1860 N	1798	-0-	-62 B	-0-	1795	2	3 9 N	3			108
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194				
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1578	2	19 9 N	17			105
12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1709	2	20 9 N	18			123
01	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1727	2	24 9 N	22			145
02	1484 N	1472	-0-	-12 B	-0-	1472	2	N	-0-			145
03	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2	N	-0-			145
04	1680 N	1675	-0-	-5 B	-0-	1668	2	7 9 N	6			151

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634 2		N	-0-	57
12	961 N	744	-0-	-217 B	-0-	744 2		N	-0-	57
01	806 N	592	-0-	-214 B	-0-	592 2		N	-0-	57
02	588 N	446	-0-	-142 B	-0-	429 2	17 9	N	15	72
03	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	560 2	7 9	N	6	78
04	570 N	422	-0-	-148 B	-0-	407 2	15 9	N	14	92
-----										
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132		
11	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1751 3	6 9	N	5	75
12	1643 N	1160	-0-	-483 B	-0-	1160 3		N	-0-	75
01	1457 N	1010	-0-	-447 B	-0-	1010 3		N	-0-	75
02	1652 N	1274	-0-	-378 B	-0-	1250 3	24 9	N	22	97
03	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3		N	-0-	97
*04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3		N	-0-	97
-----										
HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	35
-----										
LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
-----										
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100		
11	1980 N	1885	-0-	-95 B	-0-	1864 2	21 9	Y	19	34
12	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	1960 2	30 9	Y	27	61
01	2077 N	1831	-0-	-246 B	-0-	1808 2	23 9	Y	21	22
02	1736 N	1248	-0-	-488 B	-0-	1228 2	20 9	Y	18	40
03	1922 N	1466	-0-	-456 B	-0-	1445 2	21 9	Y	19	59
04	1770 N	1685	-0-	-85 B	-0-	1662 2	23 9	Y	21	19
-----										
HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	33
-----										
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292		
11	1350 N	893	-0-	-457 B	-0-	893 2		Y	-0-	-0-
12	1302 N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054 2		Y	-0-	-0-
01	1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840 2		Y	-0-	-0-
02	840 N	757	-0-	-83 B	-0-	757 2		Y	-0-	-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		Y	-0-	-0-
*04	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2		Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			45
02		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			45
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2	3		3 9	N	3			48
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			48

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

11		14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8	3			N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			55
02		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			55
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			55
04		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			55

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

11		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-			23
12		217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-			23
01		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-			23
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			23
03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			23
*04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			23

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

11		90 N	22	-0-	-68 B	-0-	22	2			N	-0-			22
12		62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-			22
01		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			22
02		28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-			22
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			22
*04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			22

CRATON OPERATING LLC 186717  
 BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

11		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1021	2		1 9	N	1		1 8	62
12		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-			62
01		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1065	2		1 9	N	1		1 8	62
02		952 N	933	-0-	-19 B	-0-	932	2		1 9	N	1		1 8	62
*03		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1026	2		85 9	N	77			139
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT			139

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
WOOLWORTH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093134		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BERGIN, L.L.		WELL #: 3		RRCID -> 143143		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227839		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS GU		WELL #: 2		RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT	39	-0-	39 B	39	39	2			Y	-0-	10	7			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	39					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS GU		WELL #: 3		RRCID -> 243298		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339								
11	1138 X	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			Y	-0-					89
12	1340 X	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-					89
01	1209 X	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	2			Y	-0-					89
02	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	8			89
*03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1697	2	119	9	Y	108					197
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT					197
-----																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 283049		COMPL. DATE 05/11/2020		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513								
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLO)		WELL #: 1H														
11	29550 X	25102	-0-	-4448 B	-0-	25006	2	96	9	N	87	40	8			227
12	29605 X	25603	-0-	-4002 B	-0-	5929	1	19481	3	N	175	175	1			227
01	28737 X	25113	-0-	-3624 B	-0-	193	9									
						239	1	24813	3	N	55					175
						61	9									
*02	24444 X	22251	-0-	-2193 B	-0-	203	1	21897	3	N	137					312
						151	9									
*03	25947 X	24075	-0-	-1872 B	-0-	235	1	23775	3	N	59	179	1			192
						65	9									
04	25110 X	NO RPT	-0-	-25110 B	-0-					N	NO RPT					192

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	23040 X	19658	-0-	-3382 B	-0-	19538	2	120	9	N	109	185	1	9 8	108
12	25226 X	25226	-0-	-0- B	-0-	25226	3			N	-0-				108
*01	28624 X	28624	-0-	-0- B	-0-	28543	3	81	9	N	74	182	1		112
*02	25240 X	25240	-0-	-0- B	-0-	25156	3		84	9	N	76			188
*03	27995 X	27995	-0-	-0- B	-0-	27874	3	121	9	N	110	180	1		118
04	24420 X	NO RPT	-0-	-24420 B	-0-					N	NO RPT				118
-----															
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939															
11	34590 X	30058	-0-	-4532 B	-0-	29913	2	145	9	N	132	180	1	10 8	137
12	34627 X	25516	-0-	-9111 B	-0-	25316	3	200	9	N	182	182	1		137
01	33604 X	19453	-0-	-14151 B	-0-	19330	3	123	9	N	112				204
02	29400 X	17253	-0-	-12147 B	-0-	17181	3	72	9	N	65	181	1		88
03	31620 X	18591	-0-	-13029 B	-0-	18559	3	32	9	N	29				117
04	30060 X	NO RPT	-0-	-30060 B	-0-					N	NO RPT				117
-----															
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851															
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100															
11	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-				-0-
12	2232 N	1908	-0-	-324 B	-0-	1908	3			N	-0-				-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-				-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-				-0-
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-				-0-
*04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-				-0-
-----															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202															
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013															
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				64

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE				507585										
CRAWFORD, MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182	PERF. 8933 - 9982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		2790 X	2079	-0-	-711 B	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2243	-0-	-640 B	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
01		2883 X	2419	-0-	-464 B	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
02		2492 X	1768	-0-	-724 B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
03		2387 X	2009	-0-	-378 B	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
04		2160 X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LUTHERAN CHURCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432	PERF. 8980 - 10247		
11		210 X	159	-0-	-51 B	-0-	159	2		Y	-0-	3 1		20
12		217 X	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		Y	-0-			20
01		522 X	522	-0-	-0 B	-0-	522	2		Y	-0-			20
02		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	2		Y	-0-			20
03		446 N	446	-0-	-0 B	-0-	446	2		Y	-0-			20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			20
-----														
LUTHERAN CHURCH				WELL #:	6	RRCID ->	221620	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 8920 - 10166		
11		2100 X	1625	-0-	-475 B	-0-	1625	2		Y	-0-	13 1		12
12		2170 X	1722	-0-	-448 B	-0-	1722	2		Y	-0-			12
01		2368 X	2368	-0-	-0 B	-0-	2368	2		Y	-0-			12
02		1932 X	1735	-0-	-197 B	-0-	1731	2	4 9	Y	4			16
03		1967 X	1967	-0-	-0 B	-0-	1967	2		Y	-0-			16
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
LUTHERAN CHURCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF. 9101 - 10381		
11		4080 X	2852	-0-	-1228 B	-0-	2842	2	10 9	Y	9	52 1		7
12		4216 X	2899	-0-	-1317 B	-0-	2891	2	8 9	Y	7			14
01		4171 X	4171	-0-	-0 B	-0-	4171	2		Y	-0-			14
02		3220 X	3069	-0-	-151 B	-0-	3049	2	20 9	Y	18			32
03		3466 X	3466	-0-	-0 B	-0-	3466	2		Y	-0-			32
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-				Y	NO RPT			32
-----														
LUTHERAN CHURCH GU				WELL #:	3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 9112 - 10192		
11		1800 X	1464	-0-	-336 B	-0-	1451	2	13 9	Y	12	27 1		2
12		1860 X	1490	-0-	-370 B	-0-	1487	2	3 9	Y	3			5
01		1860 X	1454	-0-	-406 B	-0-	1454	2		Y	-0-			5
02		1652 X	1070	-0-	-582 B	-0-	1063	2	7 9	Y	6			11
03		1643 X	1208	-0-	-435 B	-0-	1208	2		Y	-0-			11
04		1470 X	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
LUTHERAN CHURCH				WELL #:	4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 10169		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
SHIVERS				WELL #: 1		RRCID -> 170098			COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS				WELL #: 2		RRCID -> 174271			COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS				WELL #: 3		RRCID -> 239896			COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876			
11	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	6	1	2649	2	N	-0-			25
12	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	6	1	2255	2	N	-0-			25
01	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	6	1	2221	2	N	-0-			25
02	2408 N	1881	-0-	-527 B	-0-	6	1	1875	2	N	-0-			25
03	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	6	1	2056	2	N	-0-			25
*04	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	6	1	2387	2	N	-0-			25
-----														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
JENKINS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 203546			COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101			
11	1410 N	1163	-0-	-247 B	-0-	225	1	935	3	N	3			273
12	1395 N	1345	-0-	-50 B	-0-	270	1	1075	3	N	-0-			273
01	1271 N	1140	-0-	-131 B	-0-	232	1	902	3	N	5			278
02	1092 N	1028	-0-	-64 B	-0-	203	1	825	3	N	-0-			278
03	1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	278	1	1033	3	N	2			280
*04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	326	1	1025	3	N	-0-			280
-----														
GENECOV				WELL #: 4		RRCID -> 205139			COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188			
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	352	1	1039	3	Y	-0-			41
12	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	339	1	1000	3	Y	-0-			41
01	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	257	1	759	3	Y	-0-			41
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	310	1	916	3	Y	-0-			41
03	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	328	1	967	3	Y	-0-			41
*04	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	320	1	946	3	Y	-0-			41
-----														
GENECOV				WELL #: 3		RRCID -> 205205			COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167			
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	18	1	52	3	Y	-0-			1
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	3	Y	-0-			1
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	11	1	32	3	Y	-0-			1
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			1
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	8	1	22	3	Y	-0-			1
*04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			1

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201										
GENECOV			WELL #:		5	RRCID -> 212966			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JENKINS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 213060			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326			
11		510 N	147	-0-	-363 B	-0-	31	1	115	3	N	1			31
							1	9							
12		341 N	124	-0-	-217 B	-0-	28	1	96	3	N	-0-			31
01		217 N	99	-0-	-118 B	-0-	23	1	75	3	N	1			32
							1	9							
02		140 N	67	-0-	-73 B	-0-	15	1	52	3	N	-0-			32
03		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	21	1	91	3	N	3	13	1	22
							3	9							
*04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	52	1	191	3	N	1			23
							1	9							
-----															
GENECOV			WELL #:		6	RRCID -> 214784			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195			
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	45	1	133	3	Y	-0-			22
12		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	34	1	98	3	Y	-0-			22
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	56	1	166	3	Y	-0-			22
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	89	1	263	3	Y	-0-			22
03		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	47	1	137	3	Y	-0-			22
*04		210 N	175	-0-	-35 B	-0-	44	1	131	3	Y	-0-			22
-----															
JENKINS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215009			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090			
11		540 N	303	-0-	-237 B	-0-	64	1	238	3	N	1			48
							1	9							
12		372 N	257	-0-	-115 B	-0-	58	1	199	3	N	-0-			48
01		403 N	205	-0-	-198 B	-0-	47	1	156	3	N	2			50
							2	9							
02		280 N	140	-0-	-140 B	-0-	32	1	108	3	N	-0-			50
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	45	1	188	3	N	7	27	1	30
							8	9							
*04		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	108	1	397	3	N	3			33
							3	9							
-----															
JENKINS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 218585			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124			
11		960 N	481	-0-	-479 B	-0-	102	1	377	3	N	2			49
							2	9							
12		682 N	408	-0-	-274 B	-0-	93	1	314	3	N	1			50
							1	9							
01		620 N	324	-0-	-296 B	-0-	74	1	247	3	N	3			53
							3	9							
02		448 N	221	-0-	-227 B	-0-	50	1	171	3	N	-0-			53
03		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	71	1	298	3	N	10	43	1	20
							11	9							
*04		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	171	1	628	3	N	4			24
							4	9							



BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED					
BECKVILLE GAS UNIT										//CONT.// 650201		WELL #: 1					
										RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE					
11	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	52 1	128 3		N	3			90				
						3 9											
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	55 1	137 3		N	-0-			90				
01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	57 1	140 3		N	-0-			90				
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	50 1	127 3		N	-0-			90				
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	56 1	127 3		N	-0-			90				
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	58 1	119 3		N	-0-			90				
-----																	
GENECOV										WELL #: 7		RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1				
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1				
-----																	
RUDMAN-GENECOV SWD										WELL #: 1		RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																	
BECKVILLE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			90				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			90				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			90				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			90				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			90				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			90				
-----																	
JENKINS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 226095		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094	
11	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	257 1	957 3		N	6			104				
						7 9											
12	1302 N	1035	-0-	-267 B	-0-	236 1	797 3		N	2			106				
						2 9											
01	1302 N	822	-0-	-480 B	-0-	187 1	626 3		N	8			114				
						9 9											
02	1148 N	562	-0-	-586 B	-0-	126 1	435 3		N	1			115				
						1 9											
03	1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	180 1	755 3		N	26	108 1		33				
						29 9											
*04	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	433 1	1593 3		N	10			43				
						11 9											
-----																	
GENECOV										WELL #: 8		RRCID -> 229291		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114	
11	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	381 1	1126 3		Y	-0-			54				
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	382 1	1126 3		Y	-0-			54				
01	1550 N	1285	-0-	-265 B	-0-	325 1	960 3		Y	-0-			54				
02	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	316 1	934 3		Y	-0-			54				
03	1519 N	1337	-0-	-182 B	-0-	338 1	999 3		Y	-0-			54				
*04	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	331 1	977 3		Y	-0-			54				

-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201												
GENECOV			WELL #:		15	RRCID -> 229613		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9937 - 10169					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GENECOV			WELL #:		10	RRCID -> 246159		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9924 - 10138					
11		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	128	1	378	3	Y	-0-					20
12		589 N	440	-0-	-149 B	-0-	111	1	329	3	Y	-0-					20
01		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	125	1	369	3	Y	-0-					20
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	91	1	271	3	Y	-0-					20
03		434 N	244	-0-	-190 B	-0-	62	1	182	3	Y	-0-					20
*04		480 N	388	-0-	-92 B	-0-	99	1	289	3	Y	-0-					20
-----																	
PERMIAN NATURAL RESOURCES			WELL #:		655818	RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 9995 - 10162					
CRAWFORD, B. W.			WELL #:		1	RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 9995 - 10162					
11		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					30
12		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					30
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					30
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
-----																	
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			WELL #:		674342	RRCID -> 076491		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9106 - 10008					
MCKAY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 076491		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9106 - 10008					
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	70	2	2	9	N	2					172
12		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	50	2	1	9	N	1					173
01		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	74	2	2	9	N	2					175
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1					176
03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1					177
*04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1					178
-----																	
MCKAY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223525		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9148 - 10166					
11		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	164	2	1	9	N	1					214
12		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	118	2	1	9	N	1					215
01		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	173	2	1	9	N	1					216
02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1					217
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2	1	9	N	1					218
*04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1					219
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322					
PRIOR HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208378	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9337 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		Y	-0-		82
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		Y	-0-		82
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		Y	-0-		82
02		196 N	157	-0-	-39 B	-0-	157 2		Y	-0-		82
*03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		Y	-0-		82
*04		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		Y	-0-		82
-----												
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208436	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	10588	PERF. 9228 - 10462	
11		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		7
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		7
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		7
02		280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228 2		N	-0-		7
*03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-		7
*04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		7
-----												
ASHBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209881	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7287 - 10634	
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
*03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-		-0-
*04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
-----												
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9395 - 10606	
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		Y	-0-		25
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		Y	-0-		25
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		Y	-0-		25
02		112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66 2		Y	-0-		25
*03		155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 2		Y	-0-		25
04		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2		Y	-0-		25
-----												
PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9351 - 10566	
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
02		168 N	58	-0-	-110 B	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
*03		186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
*04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
-----												
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9209 - 10502	
11		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2		N	-0-		280
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		280
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2		N	-0-		280
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2		N	-0-		280
*03		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2		N	-0-		280
*04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		280
-----												
STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9296 - 10266	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		30

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327								
ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9130 - 10407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		25
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		25
-----												
THOMAS GU			WELL #:	1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9500 - 10594
11		300 N	261	-0-	-39	B	-0-	261 2	N	-0-		8
12		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-		8
01		248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222 2	N	-0-		8
02		252 N	204	-0-	-48	B	-0-	204 2	N	-0-		8
*03		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-		8
*04		284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-		8
-----												
ROSS, D. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9444 - 10409
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
-----												
MENEFFEE, THEO.			WELL #:	1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9154 - 10296
11		240 N	197	-0-	-43	B	-0-	197 2	N	-0-		33
12		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-		33
01		248 N	137	-0-	-111	B	-0-	137 2	N	-0-		33
02		196 N	189	-0-	-7	B	-0-	189 2	N	-0-		33
*03		217 N	162	-0-	-55	B	-0-	162 2	N	-0-		33
*04		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-		33
-----												
SNELGROVE. R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9360 - 10341
11		120 N	61	-0-	-59	B	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
*03		155 N	98	-0-	-57	B	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD, B. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214509	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9343 - 10611
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9193 - 10310
11		556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556 2	Y	-0-		2
12		591 X	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2	Y	-0-		2
01		579 X	579	-0-	-0-	B	-0-	579 2	Y	-0-		2
02		532 X	504	-0-	-28	B	-0-	504 2	Y	-0-		2
*03		589 X	584	-0-	-5	B	-0-	584 2	Y	-0-		2
04		570 X	554	-0-	-16	B	-0-	554 2	Y	-0-		2

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615 PERF. 9169 - 10477				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
-----														
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596 PERF. 9526 - 10443				
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	Y	-0-			85
12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	Y	-0-			85
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	Y	-0-			85
02	280	N	237	-0-	-43	B	-0-	237	2	Y	-0-			85
*03	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2	Y	-0-			85
04	300	N	261	-0-	-39	B	-0-	261	2	Y	-0-			85
-----														
STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9236 - 10472				
11	300	N	217	-0-	-83	B	-0-	217	2	Y	-0-			3
12	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2	Y	-0-			3
01	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	Y	-0-			3
02	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	Y	-0-			3
*03	589	N	485	-0-	-104	B	-0-	485	2	Y	-0-			3
*04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	Y	-0-			3
-----														
WYLIE, A.		WELL #:		1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9220 - 10399				
11	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
-----														
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610 PERF. 9207 - 10479				
11	T. A.		9	-0-	9	B	43	9	2	Y	-0-			-0-
12	52	X	9	-0-	-43	B	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
02	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
-----														
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404 PERF. 8990 - 10348				
11	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2	Y	-0-			5
12	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	Y	-0-			5
01	93	N	55	-0-	-38	B	-0-	55	2	Y	-0-			5
02	84	N	74	-0-	-10	B	-0-	74	2	Y	-0-			5
*03	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2	Y	-0-			5
*04	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	Y	-0-			5
-----														
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460 PERF. 8989 - 10234				
11	120	N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2	Y	-0-			39
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	Y	-0-			39
01	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2	Y	-0-			39
02	112	N	101	-0-	-11	B	-0-	101	2	Y	-0-			39
*03	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	2	Y	-0-			39
*04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	Y	-0-			39

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	750 N	696	-0-	-54 B	-0-	696 2		Y	-0-			19
12	691 X	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		Y	-0-			19
01	593 X	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		Y	-0-			19
02	644 X	545	-0-	-99 B	-0-	545 2		Y	-0-			19
*03	730 X	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		Y	-0-			19
04	690 X	648	-0-	-42 B	-0-	648 2		Y	-0-			19

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

11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		Y	-0-			5
12	917 X	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		Y	-0-			5
01	899 X	899	-0-	-0- B	-0-	899 2		Y	-0-			5
02	868 X	782	-0-	-86 B	-0-	782 2		Y	-0-			5
*03	961 X	908	-0-	-53 B	-0-	908 2		Y	-0-			5
04	930 X	861	-0-	-69 B	-0-	861 2		Y	-0-			5

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

11	210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-

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

11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2		Y	-0-			5
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		Y	-0-			5
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		Y	-0-			5
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-			5
*03	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2		Y	-0-			5
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		Y	-0-			5

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

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

11	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
*03	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		Y	-0-			-0-

-----											
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	222039	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.10363 - 11992
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					12
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					12
-----											
ROSS, D. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF. 9172 - 10471
11		360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277	2	Y	-0-	28
12		730 X	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	Y	-0-	28
01		324 X	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	Y	-0-	28
02		435 X	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	Y	-0-	28
*03		744 X	628	-0-	-116 B	-0-	628	2	Y	-0-	28
04		720 X	378	-0-	-342 B	-0-	378	2	Y	-0-	28
-----											
POOL, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 9392 - 10636
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2	N	-0-	10
12		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-	10
01		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	N	-0-	10
02		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-	10
*03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-	10
04		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-	10
-----											
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF. 9082 - 10328
11		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2	Y	-0-	354
12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	Y	-0-	354
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	Y	-0-	354
02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	Y	-0-	354
*03		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2	Y	-0-	354
*04		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	Y	-0-	354
-----											
LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.10038 - 10751
11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	401
12		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-	401
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-	401
02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-	401
*03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-	401
*04		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-	401
-----											
ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	222176	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10598	PERF. 9310 - 10458
11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-	134
12		186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2	N	-0-	134
01		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2	N	-0-	134
02		112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2	N	-0-	134
*03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-	134
*04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-	134
-----											
SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	222179	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9335 - 10486
11		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	Y	-0-	-0-
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
01		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
*03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
04		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	Y	-0-	-0-

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
LANGSTON GU		WELL #:		1-L	RRCID ->	222186	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10580 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----												
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654 PERF. 9582 - 10530		
11	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	Y	-0-	1
12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	Y	-0-	1
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	Y	-0-	1
02	168	N	86	-0-	-82	B	-0-	86	2	Y	-0-	1
*03	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	2	Y	-0-	1
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2	Y	-0-	1
-----												
WYLIE, A.		WELL #:		2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525 PERF. 9173 - 10415		
11	90	N	45	-0-	-45	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
*03	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
04	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
-----												
PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665 PERF. 9732 - 10498		
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	Y	-0-	139
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	Y	-0-	139
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	Y	-0-	139
02	140	N	41	-0-	-99	B	-0-	41	2	Y	-0-	139
*03	124	N	33	-0-	-91	B	-0-	33	2	Y	-0-	139
04	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2	Y	-0-	139
-----												
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014 PERF.10614 - 10840		
11	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
12	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-	-0-
-----												
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398 PERF. 9075 - 10350		
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	Y	-0-	4
12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	Y	-0-	4
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	Y	-0-	4
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	2	Y	-0-	4
*03	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	Y	-0-	4
*04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	Y	-0-	4
-----												
PRIOR, W.P.		WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260 PERF. 9457 - 10231		
11	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2	N	-0-	20
12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	20
01	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2	N	-0-	20
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-	20
*03	155	N	91	-0-	-64	B	-0-	91	2	N	-0-	20
*04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	20



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			Y	-0-				5
12	834 X	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-				5
01	817 X	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			Y	-0-				5
02	756 X	711	-0-	-45 B	-0-	711	2			Y	-0-				5
*03	837 X	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			Y	-0-				5
04	810 X	750	-0-	-60 B	-0-	750	2			Y	-0-				5

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

11	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
12	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
*03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
*04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-				-0-

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

11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			Y	-0-				1
12	697 X	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			Y	-0-				1
01	681 X	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-				1
02	644 X	593	-0-	-51 B	-0-	593	2			Y	-0-				1
*03	713 X	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			Y	-0-				1
04	690 X	652	-0-	-38 B	-0-	652	2			Y	-0-				1

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

11	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			Y	-0-				9
12	646 X	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			Y	-0-				9
01	552 X	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			Y	-0-				9
02	616 X	507	-0-	-109 B	-0-	507	2			Y	-0-				9
*03	682 X	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			Y	-0-				9
04	660 X	604	-0-	-56 B	-0-	604	2			Y	-0-				9

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

11	420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
12	873 X	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			Y	-0-				-0-
01	386 X	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			Y	-0-				-0-
02	518 X	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			Y	-0-				-0-
*03	899 X	782	-0-	-117 B	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
04	840 X	470	-0-	-370 B	-0-	470	2			Y	-0-				-0-

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		840 N	651	-0-	-189 B	-0-	651	2		N	-0-			7	
12		651 N	454	-0-	-197 B	-0-	454	2		N	-0-			7	
01		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			7	
02		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			7	
03		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-			7	
04		750 N	614	-0-	-136 B	-0-	614	2		N	-0-			7	
-----															
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367															
11		390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-				Y	-0-			13	
12		403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-				Y	-0-			13	
01		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-			13	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			13	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			13	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			13	
-----															
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319															
11		1800 N	1499	-0-	-301 B	-0-	186	1	1258	2	N	50		57	
12		1519 N	972	-0-	-547 B	-0-	129	1	843	2	N	-0-		57	
01		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	199	1	1303	2	N	-0-		57	
02		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	227	1	1499	2	N	-0-		57	
03		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	235	1	1715	2	N	28		85	
*04		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	31	9	159	1	1374	2	N	-0-	85
-----															
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135															
11		1830 N	1195	-0-	-635 B	-0-	152	1	1042	2	Y	1	11	1	27
12		1395 N	1179	-0-	-216 B	-0-	156	1	1023	2	Y	-0-	3	1	24
01		1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	155	1	1032	2	Y	-0-			24
02		1120 N	1052	-0-	-68 B	-0-	142	1	909	2	Y	1	1	1	24
03		1178 N	1144	-0-	-34 B	-0-	135	1	1009	2	Y	-0-			24
*04		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	130	1	1096	2	Y	-0-			24
-----															
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210												
11	2970 X	2694	-0-	-276 B	-0-	343	1	2349	2	Y	2	7 1 11
12	3193 X	2966	-0-	-227 B	-0-	396	1	2568	2	Y	2	8 1 5
01	3193 X	2926	-0-	-267 B	-0-	382	1	2541	2	Y	3	8
02	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	346	1	2266	2	Y	6	6 1 8
03	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	356	1	2587	2	Y	8	6 1 10
*04	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	306	1	2606	2	Y	5	6 1 9
-----												
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316												
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	55	1	377	2	Y	-0-	6
12	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	59	1	384	2	Y	-0-	6
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	57	1	378	2	Y	-0-	6
02	392 N	376	-0-	-16 B	-0-	50	1	326	2	Y	-0-	6
03	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	50	1	364	2	Y	-0-	6
*04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	45	1	388	2	Y	-0-	6
-----												
ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374															
11		960 X	249	-0-	-711 B	-0-	27	1	222	2	Y	-0-			4
12		448 X	448	-0-	-0- B	-0-	34	1	339	2	Y	68			72
							75	9							
01		444 X	444	-0-	-0- B	-0-	43	1	401	2	Y	-0-			72
02		400 X	400	-0-	-0- B	-0-	37	1	363	2	Y	-0-			72
03		434 X	57	-0-	-377 B	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			72
04		420 X	365	-0-	-55 B	-0-	29	1	336	2	Y	-0-			72
-----															
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328															
11		2040 N	1569	-0-	-471 B	-0-	193	1	1372	2	Y	4	13	1	14
							4	9							
12		2201 N	1466	-0-	-735 B	-0-	195	1	1269	2	Y	2	11	1	5
							2	9							
01		2108 N	1396	-0-	-712 B	-0-	177	1	1216	2	Y	3			8
							3	9							
02		1456 N	1068	-0-	-388 B	-0-	134	1	932	2	Y	2	6	1	4
							2	9							
03		1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	158	1	1155	2	Y	10	4	1	10
							11	9							
04		1350 N	1167	-0-	-183 B	-0-	122	1	1042	2	Y	3	7	1	6
							3	9							
-----															
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228															
11		570 X	544	-0-	-26 B	-0-	56	1	488	2	Y	-0-			4
12		465 X	283	-0-	-182 B	-0-	29	1	254	2	Y	-0-	4	1	-0-
01		533 X	533	-0-	-0- B	-0-	57	1	476	2	Y	-0-			-0-
02		507 X	507	-0-	-0- B	-0-	51	1	456	2	Y	-0-			-0-
03		558 X	272	-0-	-286 B	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			-0-
04		540 X	403	-0-	-137 B	-0-	41	1	362	2	Y	-0-			-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	57	1	388	2	Y	2			2
						2	9							
12	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	50	1	325	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	465 N	315	-0-	-150 B	-0-	41	1	273	2	Y	1			3
						1	9							
02	420 N	262	-0-	-158 B	-0-	35	1	226	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
03	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	34	1	248	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	27	1	228	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
-----														
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533														
11	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	216	1	1477	2	Y	-0-	7	1	7
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	236	1	1544	2	Y	-0-	6	1	1
01	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	237	1	1571	2	Y	-0-			1
02	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	206	1	1344	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	199	1	1454	2	Y	-0-			1
*04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-			1
-----														
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688														
11	2250 N	2231	-0-	-19 B	-0-	249	1	1979	2	Y	3			4
						3	9							
12	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	243	1	1863	2	Y	1			5
						1	9							
01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	237	1	1850	2	Y	18			23
						20	9							
02	2072 X	1746	-0-	-326 B	-0-	201	1	1538	2	Y	6	15	1	14
						7	9							
03	2373 X	2373	-0-	-0- B	-0-	236	1	2119	2	Y	16	13	1	17
						18	9							
04	2220 X	2128	-0-	-92 B	-0-	198	1	1929	2	Y	1	5	1	13
						1	9							
-----														
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482														
11	540 X	141	-0-	-399 B	-0-	16	1	124	2	Y	1			1
						1	9							
12	310 X	102	-0-	-208 B	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			1
01	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			1
02	140 N	92	-0-	-48 B	-0-	9	1	83	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2010 X	230	-0-	-1780 B	-0-	28	1	202	2	Y	-0-			5
12	1457 X	747	-0-	-710 B	-0-	92	1	655	2	Y	-0-	4	1	1
01	1457 X	277	-0-	-1180 B	-0-	26	1	250	2	Y	1			2
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	1	9	24	1	Y	-0-	1	1	1
03	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	88	1	637	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	270 N	159	-0-	-111 B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	39	1	312	2	Y	-0-	4	1	18
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	64	1	453	2	Y	-0-	18	1	-0-
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	237	-0-	-99 B	-0-	27	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	36	1	393	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

11	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	27	1	203	2	Y	-0-			1
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	75	1	579	2	Y	-0-			1
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	44	1	393	2	Y	-0-			1
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	55	1	484	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	651 N	213	-0-	-438 B	-0-	24	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	288	-0-	-132 B	-0-	25	1	262	2	Y	1			1
						1	9							

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

11	3450 X	2706	-0-	-744 B	-0-	344	1	2355	2	Y	6	14	1	24
						7	9							
12	3565 X	2792	-0-	-773 B	-0-	372	1	2418	2	Y	2	10	1	16
						2	9							
01	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	488	1	3252	2	Y	10			26
						11	9							
02	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	440	1	2867	2	Y	13	12	1	27
						14	9							
03	3775 X	3775	-0-	-0- B	-0-	451	1	3299	2	Y	23	17	1	33
						25	9							
*04	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	361	1	3109	2	Y	8	14	1	27
						9	9							

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

11	957 X	957	-0-	-0- B	-0-	114	1	842	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	806 X	531	-0-	-275 B	-0-	53	1	477	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	1082 X	1082	-0-	-0- B	-0-	117	1	955	2	Y	9			10
						10	9							
02	896 X	441	-0-	-455 B	-0-	46	1	395	2	Y	-0-	6	1	4
03	992 X	685	-0-	-307 B	-0-	71	1	603	2	Y	10	4	1	10
						11	9							
04	1050 X	533	-0-	-517 B	-0-	49	1	484	2	Y	-0-	5	1	5

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
11	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	168 1	1158 2	Y	-0-				12
12	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	172 1	1121 2	Y	27				39
						30 9							
01	1457 N	1263	-0-	-194 B	-0-	164 1	1099 2	Y	-0-				39
02	1232 N	1068	-0-	-164 B	-0-	142 1	926 2	Y	-0-	1 1			38
03	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	144 1	1053 2	Y	60				98
						66 9							
04	1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	122 1	1043 2	Y	-0-				98
-----													
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197													
11	2190 N	1949	-0-	-241 B	-0-	722 1	1227 2	N	-0-				5
12	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	726 1	1308 2	N	-0-				5
01	2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	769 1	1210 2	N	-0-				5
02	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	694 1	1161 2	N	-0-				5
03	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	1033 1	1136 2	N	-0-				5
*04	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	797 1	1227 2	N	-0-				5
-----													
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342													
11	570 X	454	-0-	-116 B	-0-	454 2		Y	-0-				-0-
12	775 X	657	-0-	-118 B	-0-	657 2		Y	-0-				-0-
01	775 X	725	-0-	-50 B	-0-	725 2		Y	-0-				-0-
02	700 X	604	-0-	-96 B	-0-	604 2		Y	-0-				-0-
03	744 X	396	-0-	-348 B	-0-	396 2		Y	-0-				-0-
*04	917 X	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		Y	-0-				-0-
-----													
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187													
11	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	196 1	1345 2	Y	4	10 1			12
						4 9							
12	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	178 1	1166 2	Y	-0-	8 1			4
01	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	201 1	1327 2	Y	6				10
						7 9							
02	1148 N	1111	-0-	-37 B	-0-	148 1	963 2	Y	-0-	7 1			3
03	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	173 1	1194 2	Y	12	2 1			13
						13 9							
04	1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	112 1	958 2	Y	2	9 1			6
						2 9							



-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264																	
11		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	59	1	287	2	Y	-0-					2
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	81	1	382	2	Y	-0-					2
01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	78	1	369	2	Y	-0-					2
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	83	1	379	2	Y	-0-					2
03		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	91	1	426	2	Y	-0-					2
*04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	83	1	395	2	Y	-0-					2
-----																	
CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354																	
11		240 N	203	-0-	-37 B	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	33	1	215	2	Y	-0-					-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
*04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626																	
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	151	1	1050	2	Y	-0-					4
12		930 N	779	-0-	-151 B	-0-	103	1	676	2	Y	-0-					4
01		930 N	783	-0-	-147 B	-0-	102	1	681	2	Y	-0-					4
02		1120 N	792	-0-	-328 B	-0-	106	1	686	2	Y	-0-					4
03		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	110	1	781	2	Y	-0-					4
*04		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	91	1	786	2	Y	-0-					4
-----																	
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068																	
11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	45	1	311	2	Y	-0-					9
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	50	1	325	2	Y	-0-					9
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-					9
02		336 N	314	-0-	-22 B	-0-	42	1	272	2	Y	-0-		1	1		8
03		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	41	1	296	2	Y	-0-					8
04		360 N	286	-0-	-74 B	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					8
-----																	
JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	15	1	69	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	16	1	76	2	Y	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0 B	-0-	16	1	73	2	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0 B	-0-	18	1	83	2	Y	-0-			-0-
*04		92 N	92	-0-	-0 B	-0-	16	1	76	2	Y	-0-			-0-
-----															
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752															
11		2110 N	2110	-0-	-0 B	-0-	250	1	1860	2	Y	-0-			20
12		1860 N	1714	-0-	-146 B	-0-	202	1	1503	2	Y	8			28
							9	9							
01		1926 N	1926	-0-	-0 B	-0-	220	1	1706	2	Y	-0-			28
02		1960 X	1447	-0-	-513 B	-0-	173	1	1274	2	Y	-0-	1	1	27
03		2170 X	1872	-0-	-298 B	-0-	222	1	1650	2	Y	-0-			27
04		2100 X	1318	-0-	-782 B	-0-	129	1	1168	2	Y	19			46
							21	9							
-----															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090															
11		1470 X	1060	-0-	-410 B	-0-	78	1	982	2	Y	-0-			-0-
12		1519 X	1279	-0-	-240 B	-0-	97	1	1182	2	Y	-0-			-0-
01		1519 X	1209	-0-	-310 B	-0-	94	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02		1092 X	1011	-0-	-81 B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-			-0-
03		1271 X	1098	-0-	-173 B	-0-	87	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04		1230 X	1111	-0-	-119 B	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332															
11		450 N	415	-0-	-35 B	-0-	53	1	362	2	Y	-0-			-0-
12		447 N	447	-0-	-0 B	-0-	60	1	387	2	Y	-0-			-0-
01		454 N	454	-0-	-0 B	-0-	59	1	395	2	Y	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0 B	-0-	53	1	342	2	Y	-0-			-0-
03		498 N	498	-0-	-0 B	-0-	61	1	437	2	Y	-0-			-0-
*04		481 N	481	-0-	-0 B	-0-	50	1	431	2	Y	-0-			-0-
-----															
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115															
11		3530 X	3530	-0-	-0 B	-0-	598	1	2932	2	Y	-0-			11
12		3627 X	3504	-0-	-123 B	-0-	615	1	2889	2	Y	-0-			11
01		3708 X	3708	-0-	-0 B	-0-	647	1	3061	2	Y	-0-			11
02		3312 X	3312	-0-	-0 B	-0-	590	1	2722	2	Y	-0-			11
03		3534 X	3330	-0-	-204 B	-0-	574	1	2756	2	Y	-0-			11
*04		3428 X	3428	-0-	-0 B	-0-	598	1	2830	2	Y	-0-			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	37 1	442 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	18 1	203 2	Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	18 1	223 2	Y	-0-			-0-
02	448 N	268	-0-	-180	B	-0-	21 1	247 2	Y	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	15 1	214 2	Y	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	21 1	220 2	Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

11	2610 N	2457	-0-	-153	B	-0-	187 1	2270 2	Y	-0-			97
12	2697 X	2146	-0-	-551	B	-0-	167 1	1979 2	Y	-0-			97
01	2697 X	2149	-0-	-548	B	-0-	177 1	1972 2	Y	-0-			97
02	2828 X	2211	-0-	-617	B	-0-	183 1	2028 2	Y	-0-			97
03	3007 X	2277	-0-	-730	B	-0-	177 1	2020 2	Y	73	163 1		7
04	2460 X	2271	-0-	-189	B	-0-	80 9	2087 2	Y	-0-			7

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

11	4478 X	4478	-0-	-0-	B	-0-	580 1	3898 2	Y	-0-			8
12	4278 X	4182	-0-	-96	B	-0-	566 1	3616 2	Y	-0-			8
01	4278 X	4051	-0-	-227	B	-0-	533 1	3518 2	Y	-0-			8
02	4172 X	3589	-0-	-583	B	-0-	483 1	3072 2	Y	31	1 1		38
03	4619 X	3751	-0-	-868	B	-0-	34 9	455 1	Y	37			75
04	4470 X	3951	-0-	-519	B	-0-	41 9	421 1	Y	-0-			75

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF. 10346 - 12596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

11	1980 N	1319	-0-	-661	B	-0-	169 1	1147 2	Y	3	12 1		24
12	2015 N	1206	-0-	-809	B	-0-	3 9	160 1	Y	1	10 1		15
01	1829 N	1209	-0-	-620	B	-0-	1 9	157 1	Y	3			18
02	1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-	3 9	214 1	Y	5	4 1		19
03	1825 N	1825	-0-	-0-	B	-0-	6 9	218 1	Y	10	6 1		23
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	11 9	198 1	Y	5	7 1		21
							6 9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	168	1	1109	2	Y	-0-					9
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	182	1	1174	2	Y	-0-					9
01	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	186	1	1247	2	Y	-0-					9
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	164	1	1097	2	Y	-0-					9
03	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	148	1	1075	2	Y	-0-					9
04	1380 N	1190	-0-	-190 B	-0-	123	1	1067	2	Y	-0-					9

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

11	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	264	1	1806	2	Y	3					22
12	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	272	1	1770	2	Y	1	5	1			18
01	2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	258	1	1721	2	Y	4					22
02	1904 N	1638	-0-	-266 B	-0-	218	1	1414	2	Y	5	6	1			21
03	2046 N	1677	-0-	-369 B	-0-	201	1	1468	2	Y	7	6	1			22
04	1920 N	1592	-0-	-328 B	-0-	166	1	1422	2	Y	4	5	1			21

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	3270 X	3246	-0-	-24 B	-0-	411	1	2831	2	Y	4	13	1			12
12	3720 X	3267	-0-	-453 B	-0-	431	1	2832	2	Y	4	7	1			9
01	3720 X	2737	-0-	-983 B	-0-	358	1	2377	2	Y	2					11
02	3192 X	3034	-0-	-158 B	-0-	376	1	2658	2	Y	-0-	9	1			2
03	4850 X	4850	-0-	-0- B	-0-	545	1	4284	2	Y	19	1	1			20
04	3240 X	3105	-0-	-135 B	-0-	316	1	2778	2	Y	10	15	1			15

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096												
11		3240 X	3106	-0-	-134	B	-0-	241	1	2865	2	4
12		3534 X	3244	-0-	-290	B	-0-	257	1	2987	2	4
01		3537 X	3537	-0-	-0-	B	-0-	300	1	3237	2	4
02		3140 X	3140	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2867	2	4
03		3429 X	3429	-0-	-0-	B	-0-	285	1	3061	2	79
								83	9			
04		3360 X	2831	-0-	-529	B	-0-	249	1	2569	2	36
								13	9			
-----												
BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342												
11		2670 X	1888	-0-	-782	B	-0-	249	1	1639	2	4
12		2759 X	2544	-0-	-215	B	-0-	345	1	2199	2	4
01		2635 X	2056	-0-	-579	B	-0-	268	1	1788	2	4
02		2380 X	1988	-0-	-392	B	-0-	267	1	1704	2	18
								17	9			
03		2542 X	2198	-0-	-344	B	-0-	268	1	1902	2	43
								28	9			
04		2460 X	1969	-0-	-491	B	-0-	211	1	1758	2	43
-----												
BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164												
11		5100 X	4922	-0-	-178	B	-0-	776	1	4146	2	22
12		5270 X	5090	-0-	-180	B	-0-	826	1	4152	2	124
								112	9			
01		5270 X	5002	-0-	-268	B	-0-	860	1	4142	2	124
02		4577 X	4577	-0-	-0-	B	-0-	819	1	3758	2	124
03		4754 X	4754	-0-	-0-	B	-0-	750	1	3946	2	7
								58	9			
*04		4661 X	4661	-0-	-0-	B	-0-	761	1	3900	2	7

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176															
11		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	3	-0-	3 B	3	3	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	508	-0-	508 B	511	62	1	446	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	511					Y	-0-			-0-
-----															
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160															
11		1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	252	1	1746	2	Y	1	6	1	8
							1	9							
12		1767 X	1551	-0-	-216 B	-0-	208	1	1342	2	Y	1	5	1	4
							1	9							
01		1860 X	1669	-0-	-191 B	-0-	216	1	1452	2	Y	1			5
							1	9							
02		1876 N	1737	-0-	-139 B	-0-	231	1	1503	2	Y	3	2	1	6
							3	9							
03		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	227	1	1658	2	Y	9	4	1	11
							10	9							
*04		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	201	1	1721	2	Y	5	6	1	10
							6	9							
-----															
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016															
11		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			Y	-0-			27
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-			27
01		496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424	2			Y	-0-			27
02		616 N	368	-0-	-248 B	-0-	368	2			Y	-0-			27
03		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-			27
*04		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			Y	-0-			27
-----															
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115															
11		2730 X	2633	-0-	-97 B	-0-	414	1	2219	2	Y	-0-			37
12		2852 X	2791	-0-	-61 B	-0-	464	1	2327	2	Y	-0-			37
01		2852 X	2730	-0-	-122 B	-0-	468	1	2262	2	Y	-0-			37
02		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	448	1	2050	2	Y	-0-			37
03		2790 N	2711	-0-	-79 B	-0-	424	1	2287	2	Y	-0-			37
04		2640 N	2568	-0-	-72 B	-0-	421	1	2147	2	Y	-0-			37

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	297 1	2031 2	Y		3	7 1		10
							3 9							
12		2077 N	1910	-0-	-167 B	-0-	256 1	1653 2	Y		1	7 1		4
							1 9							
01		2294 N	1555	-0-	-739 B	-0-	204 1	1349 2	Y		2			6
							2 9							
02		2184 N	1500	-0-	-684 B	-0-	193 1	1301 2	Y		5	5 1		6
							6 9							
03		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	234 1	1695 2	Y		7	5 1		8
							8 9							
*04		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	203 1	1691 2	Y		4	5 1		7
							4 9							
-----														
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163														
11		1080 X	1051	-0-	-29 B	-0-	108 1	943 2	Y		-0-			1
12		992 X	338	-0-	-654 B	-0-	30 1	308 2	Y		-0-			1
01		992 X	925	-0-	-67 B	-0-	84 1	841 2	Y		-0-			1
02		980 X	645	-0-	-335 B	-0-	63 1	582 2	Y		-0-	1 1		-0-
03		1085 X	358	-0-	-727 B	-0-	40 1	318 2	Y		-0-			-0-
04		1050 X	991	-0-	-59 B	-0-	81 1	910 2	Y		-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216														
11		1050 X	448	-0-	-602 B	-0-	47 1	401 2	Y		-0-			13
12		837 X	829	-0-	-8 B	-0-	86 1	743 2	Y		-0-	13 1		-0-
01		975 X	975	-0-	-0- B	-0-	112 1	854 2	Y		8			8
							9 9							
02		700 X	678	-0-	-22 B	-0-	72 1	606 2	Y		-0-	4 1		4
03		837 X	660	-0-	-177 B	-0-	61 1	595 2	Y		-0-	4 1		4
							4 9							
04		930 X	405	-0-	-525 B	-0-	35 1	370 2	Y		-0-	2 1		2
-----														
BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156														
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 2	Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090														
11		2310 N	2213	-0-	-97 B	-0-	372 1	1841 2	Y		-0-			6
12		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	414 1	1965 2	Y		-0-			6
01		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	415 1	1986 2	Y		-0-			6
02		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	364 1	1717 2	Y		-0-			6
03		2232 N	2208	-0-	-24 B	-0-	378 1	1830 2	Y		-0-			6
*04		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	398 1	1898 2	Y		-0-			6

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	347	1	2395	2	Y	4	10	1	14
12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	365	1	2388	2	Y	1	10	1	5
01	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	381	1	2512	2	Y	5			10
02	2884 X	2508	-0-	-376 B	-0-	333	1	2168	2	Y	6	7	1	9
03	3193 X	2713	-0-	-480 B	-0-	327	1	2373	2	Y	12	8	1	13
04	2820 X	2708	-0-	-112 B	-0-	282	1	2420	2	Y	5	8	1	10
-----														
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
-----														
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314														
11	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
12	2325 X	2045	-0-	-280 B	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
01	2325 X	2188	-0-	-137 B	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
02	2464 X	1989	-0-	-475 B	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
03	2728 X	2152	-0-	-576 B	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-
04	2640 X	2018	-0-	-622 B	-0-	2018	2			Y	-0-			-0-
-----														
TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079														
11	4290 X	4258	-0-	-32 B	-0-	721	1	3537	2	Y	-0-			13
12	4433 X	4124	-0-	-309 B	-0-	724	1	3400	2	Y	-0-			13
01	4433 X	4203	-0-	-230 B	-0-	735	1	3468	2	Y	-0-			13
02	4004 X	3649	-0-	-355 B	-0-	651	1	2998	2	Y	-0-			13
03	4433 X	4196	-0-	-237 B	-0-	736	1	3460	2	Y	-0-			13
04	4260 X	4127	-0-	-133 B	-0-	718	1	3409	2	Y	-0-			13



-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		5220 X	4893	-0-	-327 B	-0-	4893 2		Y	-0-		62
12		5053 X	4341	-0-	-712 B	-0-	4341 2		Y	-0-		62
01		5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	5366 2		Y	-0-		62
02		4676 X	3905	-0-	-771 B	-0-	3863 2	42 9	Y	38		100
03		5177 X	3442	-0-	-1735 B	-0-	3442 2		Y	-0-		100
04		5190 X	3555	-0-	-1635 B	-0-	3546 2	9 9	Y	8	101 1	7
-----												
SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114												
11		1940 X	1940	-0-	-0- B	-0-	136 1	1804 2	Y	-0-		-0-
12		2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	147 1	1871 2	Y	-0-		-0-
01		1767 X	1645	-0-	-122 B	-0-	129 1	1516 2	Y	-0-		-0-
02		1820 N	976	-0-	-844 B	-0-	75 1	901 2	Y	-0-		-0-
03		2015 N	1028	-0-	-987 B	-0-	80 1	948 2	Y	-0-		-0-
*04		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	123 1	1513 2	Y	-0-		-0-
-----												
SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062												
11		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	113 1	1353 2	Y	-0-		2
12		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	102 1	1183 2	Y	-0-		2
01		1271 N	882	-0-	-389 B	-0-	74 1	808 2	Y	-0-		2
02		1372 N	953	-0-	-419 B	-0-	83 1	870 2	Y	-0-		2
03		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	125 1	1344 2	Y	51		53
*04		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	120 1	1212 2	Y	7	37 1	23
							8 9					
-----												
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071												
11		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	64 1	342 2	Y	-0-		3
12		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	51 1	258 2	Y	-0-		3
01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	65 1	328 2	Y	-0-		3
02		392 N	316	-0-	-76 B	-0-	53 1	263 2	Y	-0-		3
03		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	48 1	260 2	Y	-0-		3
04		390 N	289	-0-	-101 B	-0-	48 1	241 2	Y	-0-		3
-----												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165												
11		3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	753 1	2885 2	Y	-0-		77
12		3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	835 1	2645 2	Y	-0-		77
01		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	909 1	2488 2	Y	-0-		77
02		3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	861 1	2334 2	Y	-0-		77
03		3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	1008 1	2265 2	Y	98	162 1	13
*04		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	108 9	2046 2	Y	-0-		13
							977 1					

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	168	1	1149	2	Y	2	9	1	8
12	1395 N	1262	-0-	-133 B	-0-	168	1	1093	2	Y	1	5	1	4
01	1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	158	1	1052	2	Y	2			6
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	169	1	1173	2	Y	3	3	1	6
03	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	219	1	1597	2	Y	5	4	1	7
*04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	131	1	1118	2	Y	2	4	1	5
-----														
SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132														
11	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	410	1	2354	2	Y	-0-			28
12	2697 X	2196	-0-	-501 B	-0-	361	1	1835	2	Y	-0-			28
01	3007 X	2272	-0-	-735 B	-0-	354	1	1918	2	Y	-0-			28
02	2716 X	1911	-0-	-805 B	-0-	277	1	1634	2	Y	-0-			28
03	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	506	1	2772	2	Y	-0-			28
*04	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	451	1	2331	2	Y	-0-			28
-----														
SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122														
11	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142														
11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	302	1	1856	2	Y	-0-			17
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	298	1	1625	2	Y	-0-			17
01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	252	1	1280	2	Y	-0-			17
02	2016 N	1233	-0-	-783 B	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-			17
03	1922 N	1531	-0-	-391 B	-0-	232	1	1299	2	Y	-0-			17
*04	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	250	1	1392	2	Y	-0-			17
-----														
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138														
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	30	1	175	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	11	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	27	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18 B	-0-	32	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	27	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			-0-
-----														
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137														
11	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	287	1	1532	2	Y	-0-			35
12	2015 N	1889	-0-	-126 B	-0-	313	1	1576	2	Y	-0-			35
01	1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	308	1	1498	2	Y	-0-			35
02	1708 N	1606	-0-	-102 B	-0-	284	1	1322	2	Y	-0-			35
03	1891 N	1655	-0-	-236 B	-0-	256	1	1399	2	Y	-0-			35
04	1740 N	1690	-0-	-50 B	-0-	275	1	1415	2	Y	-0-			35

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-			35
12		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-			35
01		1705 N	1205	-0-	-500 B	-0-	1205	2			N	-0-			35
02		1540 N	1010	-0-	-530 B	-0-	1010	2			N	-0-			35
03		1488 N	1163	-0-	-325 B	-0-	1163	2			N	-0-			35
04		1170 N	1091	-0-	-79 B	-0-	1091	2			N	-0-			35
-----															
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214															
11		4831 X	4831	-0-	-0- B	-0-	4831	2			Y	-0-			33
12		4808 X	4808	-0-	-0- B	-0-	4808	2			Y	-0-			33
01		3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	2			Y	-0-			33
02		5208 X	3302	-0-	-1906 B	-0-	3234	2	68	9	Y	62			95
03		5704 X	3919	-0-	-1785 B	-0-	3919	2			Y	-0-			95
04		4830 X	3237	-0-	-1593 B	-0-	3226	2	11	9	Y	10	80	1	25
-----															
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239															
11		2910 X	1876	-0-	-1034 B	-0-	312	1	1564	2	Y	-0-			21
12		3007 X	2140	-0-	-867 B	-0-	418	1	1722	2	Y	-0-			21
01		2201 X	1229	-0-	-972 B	-0-	263	1	966	2	Y	-0-			21
02		1960 X	1101	-0-	-859 B	-0-	216	1	885	2	Y	-0-			21
03		2139 X	526	-0-	-1613 B	-0-	108	1	353	2	Y	59			80
04		2070 X	262	-0-	-1808 B	-0-	65	9					6	72	14
							7	9	190	2	Y				
-----															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		2310 X	1589	-0-	-721 B	-0-	329	1	1260	2	Y	-0-			2
12		2387 X	983	-0-	-1404 B	-0-	228	1	755	2	Y	-0-			2
01		2387 X	440	-0-	-1947 B	-0-	118	1	322	2	Y	-0-			2
02		1036 N	355	-0-	-681 B	-0-	96	1	259	2	Y	-0-			2
03		992 N	383	-0-	-609 B	-0-	116	1	260	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
04		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	133	1	278	2	Y	-0-			1
-----															
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080															
-----															
11		3720 X	3645	-0-	-75 B	-0-	618	1	3027	2	Y	-0-			11
12		3658 X	3132	-0-	-526 B	-0-	544	1	2588	2	Y	-0-			11
01		3658 X	3101	-0-	-557 B	-0-	526	1	2575	2	Y	-0-			11
02		3416 X	2758	-0-	-658 B	-0-	470	1	2288	2	Y	-0-			11
03		3782 X	3459	-0-	-323 B	-0-	601	1	2858	2	Y	-0-			11
04		3660 X	2852	-0-	-808 B	-0-	489	1	2363	2	Y	-0-			11
-----															
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447															
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624															
-----															
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1	11
03	14B2	EXT	4926	-0-	4926 B	4926	375	1	4540	2	Y	10			21
							11	9							
04	14B2	EXT	22731	-0-	22731 B	27657	2286	1	20441	2	Y	4			25
							4	9							

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	4726	-0-	-14 B	-0-	596	1	4128	2	Y	2	6 1	9
12	4898 X	4621	-0-	-277 B	-0-	614	1	4006	2	Y	1	4 1	6
01	4650 X	4584	-0-	-66 B	-0-	601	1	3980	2	Y	3		9
02	4424 X	3802	-0-	-622 B	-0-	506	1	3293	2	Y	3	5 1	7
03	4898 X	3949	-0-	-949 B	-0-	475	1	3470	2	Y	4	4 1	7
04	4740 X	4196	-0-	-544 B	-0-	441	1	3752	2	Y	3	4 1	6

-----  
 HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122  
 -----

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

-----  
 WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311  
 -----

11	6780 X	5486	-0-	-1294 B	-0-	694	1	4781	2	Y	10	10 1	25
12	6386 X	6206	-0-	-180 B	-0-	822	1	5378	2	Y	5	10 1	20
01	6076 X	5691	-0-	-385 B	-0-	740	1	4934	2	Y	15		35
02	4842 X	4842	-0-	-0- B	-0-	635	1	4190	2	Y	15	21 1	29
03	6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-	717	1	5279	2	Y	34	20 1	43
*04	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	637	1	5470	2	Y	14	20 1	37

-----  
 TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784  
 -----

11	10980 X	10187	-0-	-793 B	-0-	1295	1	8875	2	N	15	14 1	59
12	11160 X	10378	-0-	-782 B	-0-	1381	1	8991	2	N	5	17 1	47
01	10757 X	10419	-0-	-338 B	-0-	1357	1	9041	2	N	19		66
02	9660 X	8956	-0-	-704 B	-0-	1186	1	7746	2	N	22	27 1	61
03	10633 X	10187	-0-	-446 B	-0-	1218	1	8924	2	N	41	30 1	72
04	10200 X	9829	-0-	-371 B	-0-	1027	1	8783	2	N	17	26 1	63

-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					(L)	(-)		CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
-----																
11		6840 X	6423	-0-	-417 B	-0-	817	1	5600	2	Y	5	14	1		21
							6	9								
12		6944 X	5882	-0-	-1062 B	-0-	771	1	5109	2	Y	2	14	1		9
							2	9								
01		7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	934	1	6357	2	Y	8				17
							9	9								
02		6272 X	6051	-0-	-221 B	-0-	804	1	5236	2	Y	10	12	1		15
							11	9								
03		6913 X	6836	-0-	-77 B	-0-	821	1	5995	2	Y	18	13	1		20
							20	9								
04		7050 X	6775	-0-	-275 B	-0-	708	1	6059	2	Y	7	11	1		16
							8	9								
-----																
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020																
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
01		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
02		140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
03		155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04		150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
-----																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525																
11		14407 X	14407	-0-	-0- B	-0-	989	1	13384	2	N	31				70
							34	9								
12		13981 X	13824	-0-	-157 B	-0-	1219	1	12579	2	N	24				94
							26	9								
01		14074 X	13894	-0-	-180 B	-0-	1224	1	12579	2	N	83	174	1		3
							91	9								
02		12712 X	12484	-0-	-228 B	-0-	1111	1	11321	2	N	47				50
							52	9								
03		13582 X	13582	-0-	-0- B	-0-	1238	1	12176	2	N	153	171	1		32
							168	9								
04		14400 X	12998	-0-	-1402 B	-0-	1194	1	11804	2	N	-0-				32
-----																
SLANT OPERATING, LLC 786697																
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936																
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	276	2		2	9	Y	2			2
12		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2				Y	-0-			2
01		248 N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2				Y	-0-			2
02		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2				Y	-0-	2	1	-0-
03		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	376	2		2	9	Y	2			2
*04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	187	2		1	9	Y	1			3
-----																
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 219734			COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 221039			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222699			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2				-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-						-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-						-0-
-----												
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 223740			COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126	
11	1680 N	1559	-0-	-121	B	-0-	1555	2	4	9	Y	11
12	1767 N	1573	-0-	-194	B	-0-	1570	2	3	9	Y	8
01	1767 N	1666	-0-	-101	B	-0-	1665	2	1	9	Y	9
02	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	3	9	Y	7
03	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1681	2	1	9	Y	8
*04	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	2	9	Y	10
-----												
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 225277			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097	
11	1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	45	9	Y	161
12	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1426	2	44	9	Y	118
01	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1509	2	25	9	Y	141
02	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	56	9	Y	110
03	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	7	9	Y	116
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1355	2	30	9	Y	143
-----												
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 225279			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172	
11	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1673	2	47	9	Y	168
12	1733 N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1687	2	46	9	Y	123
01	1674 N	685	-0-	-989	B	-0-	659	2	26	9	Y	147
02	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1772	2	59	9	Y	115
03	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	7	9	Y	121
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1109	2	31	9	Y	149
-----												
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 226420			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	131 2	8 9	Y	7	15 1		30
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	217 2	8 9	Y	7	15 1		22
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	140 2	4 9	Y	4			26
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	115 2	11 9	Y	10	15 1		21
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	327 2	1 9	Y	1			22
*04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	231 2	6 9	Y	5			27

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

11	510 X	464	-0-	-46 B	-0-	461 2	3 9	Y	3			3
12	580 X	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		Y	-0-			3
01	465 X	321	-0-	-144 B	-0-	321 2		Y	-0-			3
02	420 X	199	-0-	-221 B	-0-	199 2		Y	-0-	3 1		-0-
03	770 X	770	-0-	-0- B	-0-	767 2	3 9	Y	3			3
04	570 X	390	-0-	-180 B	-0-	389 2	1 9	Y	1			4

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	654	-0-	654 B	654	654 2		Y	-0-			-0-

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

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



-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//	786697											
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9433 - 9996			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190 - 10432			
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-	2	1	-0-
12		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	794	2	7	9	Y	6			6
01		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	719	2	1	9	Y	1	5	1	2
02		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			Y	-0-			2
03		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			Y	-0-			2
04		450 N	379	-0-	-71 B	-0-	379	2			Y	-0-			2
-----															
BECKVILLE			WELL #:	2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272 - 10515			
11		2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2802	2	41	9	Y	37	62	1	-0-
12		2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	2923	2	69	9	Y	63			63
01		3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	3062	2	14	9	Y	13	54	1	22
02		2940 X	2866	-0-	-74 B	-0-	2866	2			Y	-0-			22
03		3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	2			Y	-0-			22
*04		3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			Y	-0-			22
-----															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	14	RRCID ->	238540	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9114 - 9976			
*06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-			-0-
*03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
YOUNG, MINNIE BELL			WELL #:	2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10416 - 10192			
11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			82
12		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			82
01		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			82
02		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-			82
03		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-			82
*04		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			82
-----															
ORANGE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10403 - 10174			
11		2340 X	1453	-0-	-887 B	-0-	1449	2	4	9	N	4			82
12		2418 X	1768	-0-	-650 B	-0-	1768	2			N	-0-			82
01		2418 X	2032	-0-	-386 B	-0-	2032	2			N	-0-			82
02		2184 X	811	-0-	-1373 B	-0-	811	2			N	-0-			82
03		2139 X	774	-0-	-1365 B	-0-	774	2			N	-0-			82
04		1980 X	865	-0-	-1115 B	-0-	865	2			N	-0-			82

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10313	- 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		694 X	694	-0-	-0- B	-0-	694 2			Y	-0-		-0-
12		762 X	762	-0-	-0- B	-0-	762 2			Y	-0-		-0-
01		767 X	767	-0-	-0- B	-0-	767 2			Y	-0-		-0-
02		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2			Y	-0-		-0-
03		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2			Y	-0-		-0-
*04		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2			Y	-0-		-0-
-----													
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258	- 10502	
11		1890 N	1450	-0-	-440 B	-0-	1450 2			Y	-0-	18 1	-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	1962 2	50 9		Y	45		45
01		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2418 2	11 9		Y	10	39 1	16
02		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2			Y	-0-		16
03		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 2			Y	-0-		16
*04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2			Y	-0-		16
-----													
SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311	
11		4920 X	4181	-0-	-739 B	-0-	4123 2	58 9		Y	53	90 1	-0-
12		4619 X	4240	-0-	-379 B	-0-	4140 2	100 9		Y	91		91
01		4495 X	4096	-0-	-399 B	-0-	4075 2	21 9		Y	19	78 1	32
02		3752 X	2644	-0-	-1108 B	-0-	2644 2			Y	-0-		32
03		4154 X	3759	-0-	-395 B	-0-	3759 2			Y	-0-		32
*04		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187 2			Y	-0-		32
-----													
NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418	
11		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	955 2	11 9		Y	10	17 1	-0-
12		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1000 2	19 9		Y	17		17
01		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1010 2	4 9		Y	4	15 1	6
02		840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839 2			Y	-0-		6
03		930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881 2			Y	-0-		6
04		900 N	775	-0-	-125 B	-0-	775 2			Y	-0-		6
-----													
HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106	
11		1620 N	1435	-0-	-185 B	-0-	1429 2	6 9		N	5		168
12		1054 N	797	-0-	-257 B	-0-	797 2			N	-0-		168
01		1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081 2			N	-0-		168
02		1344 N	322	-0-	-1022 B	-0-	322 2			N	-0-		168
03		806 N	126	-0-	-680 B	-0-	126 2			N	-0-		168
04		1050 N	498	-0-	-552 B	-0-	498 2			N	-0-		168
-----													
BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794	- 10120	
11		3510 X	2651	-0-	-859 B	-0-	2651 2			N	-0-		132
12		3627 X	3191	-0-	-436 B	-0-	3168 2	23 9		N	21		153
01		3317 X	3219	-0-	-98 B	-0-	3197 2	22 9		N	20		173
02		2940 X	2766	-0-	-174 B	-0-	2744 2	22 9		N	20		193
03		3224 X	2951	-0-	-273 B	-0-	2910 2	41 9		N	37	190 1	40
04		3120 X	2870	-0-	-250 B	-0-	2853 2	17 9		N	15		55
-----													
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750	- 15912	
11		12150 X	10702	-0-	-1448 B	-0-	301 1	10401 2		Y	-0-		41
12		10602 X	10286	-0-	-316 B	-0-	281 1	10005 2		Y	-0-		41
01		10602 X	8954	-0-	-1648 B	-0-	265 1	8689 2		Y	-0-		41
02		9996 X	7332	-0-	-2664 B	-0-	214 1	7118 2		Y	-0-		41
03		11067 X	7775	-0-	-3292 B	-0-	240 1	7535 2		Y	-0-		41
04		10710 X	9496	-0-	-1214 B	-0-	289 1	9207 2		Y	-0-		41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		17070 X	15981	-0-	-1089 B	-0-	449	1	15532	2	Y	-0-			165
12		17639 X	17387	-0-	-252 B	-0-	480	1	16907	2	Y	-0-			165
01		17639 X	16487	-0-	-1152 B	-0-	495	1	15992	2	Y	-0-			165
02		16521 X	16521	-0-	-0- B	-0-	486	1	16035	2	Y	-0-			165
03		17391 X	15402	-0-	-1989 B	-0-	510	1	14892	2	Y	-0-			165
04		16830 X	15074	-0-	-1756 B	-0-	461	1	14613	2	Y	-0-			165

SPONTE OPERATING, INC. 810277  
 SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		660 N	22	-0-	-638 B	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	6	2		9	9	Y	8	8 1	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	7	7 1	-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2 B		2	2				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B							Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B							Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2				Y	-0-		-0-
12		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	419	2		15	9	Y	14	14 1	-0-
01		837 N	162	-0-	-675 B	-0-	148	2		14	9	Y	13	13 1	-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6 B		6	2				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	73	-0-	73 B		79	2		73	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14 B		93	2		14	2	Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2				Y	-0-		13
12		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	15	2		11	9	Y	10	23 1	-0-
01		930 N	8	-0-	-922 B	-0-	8	2				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6 B		6	2				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	543	-0-	543 B		549	2		543	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	879	-0-	879 B		1428	2		879	2	Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2				Y	-0-		-0-
12		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2071	2		50	9	Y	45	45 1	-0-
01		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1886	2		47	9	Y	43	43 1	-0-
02	DLQ	G-10	1788	-0-	1788 B		1788	2				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1884	-0-	1884 B		3672	2		44	9	Y	40	40 1	-0-
04	DLQ	G-10	1820	-0-	1820 B		5492	2				Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277									
SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1170	N	529	-0-	-641 B	-0-	529 2	Y	-0-		24
12	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2	Y	-0-	24 1	-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1755 2	Y	44	44 1	-0-
02	DLQ	G-10	954	-0-	954 B	954	954 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1118	-0-	1118 B	2072	1094 2	Y	22	22 1	-0-
04	DLQ	G-10	1342	-0-	1342 B	3414	1342 2	Y	-0-		-0-
-----											
SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206			
11	2265	X	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 2	Y	-0-		16
12	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	3004 2	Y	28	44 1	-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	2996 2	Y	41	41 1	-0-
02	DLQ	G-10	2500	-0-	2500 B	2500	2500 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2310	-0-	2310 B	4810	2249 2	Y	55	55 1	-0-
04	DLQ	G-10	1979	-0-	1979 B	6789	1979 2	Y	-0-		-0-
-----											
SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260			
11	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	7	7 1	-0-
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	7	7 1	-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0- 2	N	11	11 1	-0-
*04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-		-0-
-----											
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500			
11	3150	X	710	-0-	-2440 B	-0-	710 2	Y	-0-		-0-
12	961	X	678	-0-	-283 B	-0-	663 2	Y	14	14 1	-0-
01	713	X	606	-0-	-107 B	-0-	606 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	516	-0-	516 B	516	516 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	614	-0-	614 B	1130	594 2	Y	18	18 1	-0-
04	DLQ	G-10	635	-0-	635 B	1765	615 2	Y	18	18 1	-0-
-----											
LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316			
11	2250	X	1989	-0-	-261 B	-0-	1853 2	Y	124	179 1	-0-
12	2325	X	1945	-0-	-380 B	-0-	1945 2	Y	-0-		-0-
01	2201	X	1544	-0-	-657 B	-0-	1544 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391 B	1391	1391 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1949	-0-	1949 B	3340	1755 2	Y	176	176 1	-0-
04	DLQ	G-10	1746	-0-	1746 B	5086	1746 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308			
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	Y	-0-		1
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	22	-0-	22 B	22	22 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	40	-0-	40 B	62	40 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	88	26 2	Y	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271			
11	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2	N	-0-		81
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-		81
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-		81
02	980	N	-0-	-0-	-980 B	-0-	-0- 2	N	-0-		81
*03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1567 2	N	21	102 1	-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2	N	-0-		-0-

-----											
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277							
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247333	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8952 - 10291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3660 X	2841	-0-	-819 B	-0-	2841 2				-0-
12		3782 X	2718	-0-	-1064 B	-0-	2654 2	64 9	Y	58	-0-
01		2635 X	2421	-0-	-214 B	-0-	2421 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3066	-0-	3066 B	3066	3066 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2454	-0-	2454 B	5520	2376 2	78 9	Y	71	-0-
04	DLQ	G-10	2541	-0-	2541 B	8061	2463 2	78 9	Y	71	-0-
-----											
HAMILTON, GLOVIER		WELL #:		13	RRCID ->	255811	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8968 - 10302
11		3480 X	2802	-0-	-678 B	-0-	2802 2		Y	-0-	64
12		3596 X	2844	-0-	-752 B	-0-	2825 2	19 9	Y	17	-0-
01		3627 X	2406	-0-	-1221 B	-0-	2406 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2010	-0-	2010 B	2010	2010 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2770	-0-	2770 B	4780	2692 2	78 9	Y	71	-0-
04	DLQ	G-10	2735	-0-	2735 B	7515	2657 2	78 9	Y	71	-0-
-----											
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	255844	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 8910 - 10226
11		700 X	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		Y	-0-	-0-
12		93 X	12	-0-	-81 B	-0-	6 2	6 9	Y	5	-0-
01		496 X	1	-0-	-495 B	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	4	4 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	8	4 2		Y	-0-	-0-
-----											
MANGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	255847	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 8807 - 10282
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	256406	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9099 - 10445
11		2520 X	107	-0-	-2413 B	-0-	107 2		Y	-0-	10
12		899 X	717	-0-	-182 B	-0-	706 2	11 9	Y	10	-0-
01		899 X	602	-0-	-297 B	-0-	602 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	503	503 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	693	-0-	693 B	1196	673 2	20 9	Y	18	-0-
04	DLQ	G-10	685	-0-	685 B	1881	665 2	20 9	Y	18	-0-
-----											
WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	256680	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10268 - 10500
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	133
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	133
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	133
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	133
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	133
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	133

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
EDENS				WELL #: 7		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	956	-0-	-94 B	-0-	234	1	722	3	N	-0-			58
12	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	356	1	1517	3	N	9			67
01	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	10	9	466	1	N	5			72
02	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	6	9	402	1	N	12			84
03	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	13	9	435	1	N	8			92
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-	9	9			N	NO RPT			92
-----														
EDENS				WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011				
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	17	1	126	3	N	-0-			18
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	32	1	186	3	N	-0-			18
01	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	18	1	73	3	N	-0-			18
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-			18
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			18
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			18
-----														
EDENS				WELL #: 8		RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050				
11	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	323	1	2348	3	Y	-0-			19
12	3627 X	2539	-0-	-1088 B	-0-	371	1	2166	3	Y	2			21
01	3503 X	2338	-0-	-1165 B	-0-	2	9	459	1	Y	-0-			21
02	2660 X	2254	-0-	-406 B	-0-	372	1	1875	3	Y	6			27
03	2945 X	2224	-0-	-721 B	-0-	7	9	341	1	Y	17			44
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-	19	9			Y	NO RPT			44
-----														
BARNETT				WELL #: 1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			14
-----														
METCALF "C"				WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938				
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	67	1	880	3	N	15	15	1	-0-
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	17	9	51	1	N	13	13	1	-0-
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	14	9	59	1	N	17	17	1	-0-
02	812 N	779	-0-	-33 B	-0-	19	9	48	1	N	18	18	1	-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	20	9	60	1	N	23	23	1	-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-	25	9			N	NO RPT			-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
EDENS		WELL #:		9	RRCID -> 170046			COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2340 X	1980	-0-	-360 B	-0-	240	1	1740	3	Y	-0-			13
12		2418 X	1988	-0-	-430 B	-0-	290	1	1695	3	Y	3			16
01		2418 X	1611	-0-	-807 B	-0-	316	1	1295	3	Y	-0-			16
02		1988 X	1665	-0-	-323 B	-0-	275	1	1386	3	Y	4			20
03		2046 X	1528	-0-	-518 B	-0-	236	1	1292	3	Y	-0-			20
04		1980 X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
EDENS		WELL #:		13	RRCID -> 181934			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006				
11		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	220	1	1598	3	N	9			62
12		1922 N	1246	-0-	-676 B	-0-	181	1	1059	3	N	5			67
01		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	375	1	1538	3	N	13			80
02		1708 N	1652	-0-	-56 B	-0-	271	1	1368	3	N	12			92
03		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	307	1	1678	3	N	21	96 1		17
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT			17
-----															
EDENS		WELL #:		12	RRCID -> 183179			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005				
11		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	236	1	1712	3	N	10	75 1		30
12		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	250	1	1461	3	N	10			40
01		1271 N	319	-0-	-952 B	-0-	63	1	256	3	N	-0-			40
02		1148 N	494	-0-	-654 B	-0-	82	1	412	3	N	-0-			40
03		1271 N	318	-0-	-953 B	-0-	49	1	267	3	N	2			42
04		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			42
-----															
EDENS		WELL #:		11	RRCID -> 185096			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094				
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	36	1	261	3	N	-0-			33
12		279 N	190	-0-	-89 B	-0-	28	1	162	3	N	-0-			33
01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	58	1	238	3	N	-0-			33
02		280 N	253	-0-	-27 B	-0-	42	1	211	3	N	-0-			33
03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	54	1	294	3	N	-0-			33
04		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			33
-----															
EDENS		WELL #:		14	RRCID -> 185097			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740				
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	11	1	56	3	N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDENS		WELL #:		15	RRCID -> 185575			COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724				
11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	19	1	138	3	N	-0-			57
12		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	21	1	125	3	N	-0-			57
01		155 N	71	-0-	-84 B	-0-	14	1	57	3	N	-0-			57
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-			57
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			57
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			57





-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC					835976										
JENKINS -A-			WELL #:		2	RRCID -> 093284		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6616 - 6626			
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8			40
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
-----															
MEEK-HAYNES			WELL #:		1	RRCID -> 203784		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9898 - 10154			
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEEK-HAYNES			WELL #:		2	RRCID -> 208990		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8796 - 10150			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
-----															
JENKINS -A-			WELL #:		4	RRCID -> 213398		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9865 - 10130			
11		390 N	265	-0-	-125 B	-0-	265	2			N	-0-			65
12		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	531	2	2	9	N	2			67
01		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			67
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			67
03		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-			67
*04		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	931	2	9	9	N	8			75
-----															
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 222765		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9882 - 10134			
11		1080 N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046	2			N	-0-			103
12		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-			103
01		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-			103
02		980 N	930	-0-	-50 B	-0-	928	2	2	9	N	2			105
03		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-			105
*04		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-			105
-----															
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 224168		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9912 - 10169			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
-----															
JENKINS -A-			WELL #:		6	RRCID -> 224448		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9824 - 10146			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JENKINS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 224451			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
-----														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
-----														
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224642			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224923			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132			
11	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1215	2	11	9	N	10	88
12	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1243	2	8	9	N	7	95
01	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	8	9	N	7	102
02	1148	N	1121	-0-	-27	B	-0-	1115	2	6	9	N	5	107
03	1240	N	1210	-0-	-30	B	-0-	1210	2			N	-0-	107
04	1200	N	1112	-0-	-88	B	-0-	1109	2	3	9	N	3	17
-----														
MEEK-HAYNES		WELL #:		4	RRCID -> 226101			COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
JENKINS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 227698			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114			
11	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-	35
12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-	35
01	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2			N	-0-	35
02	196	N	108	-0-	-88	B	-0-	108	2			N	-0-	35
03	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2			N	-0-	35
*04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-	35
-----														
MEEK-HAYNES		WELL #:		5	RRCID -> 231465			COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
-----														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 233843			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140			
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-	28
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			28
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-	28
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-	28
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-	28
04	330	N	185	-0-	-145	B	-0-	185	2			N	-0-	28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1259 2	2 9	N	2	2			40
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-				40
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	975 2	14 9	N	13				53
02	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	833 2	2 9	N	2				55
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	862 2	9 9	N	8				63
*04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	768 2	6 9	N	5				68

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

11	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2435 2	3 9	N	3				35
12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 2		N	-0-				35
01	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 2		N	-0-				35
02	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 2		N	-0-				35
03	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 2		N	-0-				35
*04	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 2		N	-0-				35

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

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

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

11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

11	1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	1256 2	2 9	N	2				37
12	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1261 2	3 9	N	3				40
01	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2		N	-0-				40
02	1176 N	874	-0-	-302 B	-0-	872 2	2 9	N	2				42
03	1271 N	981	-0-	-290 B	-0-	975 2	6 9	N	5				47
04	1140 N	1103	-0-	-37 B	-0-	1102 2	1 9	N	1				48

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

11	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1668 2	14 9	N	13				55
12	1891 N	1781	-0-	-110 B	-0-	1764 2	17 9	N	15				70
01	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794 2	2 9	N	2				72
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1660 2	19 9	N	17				89
03	1767 N	1736	-0-	-31 B	-0-	1719 2	17 9	N	15				104
04	1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	1671 2	25 9	N	23				127

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

11	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2936 2	10 9	N	9				122
12	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111 2		N	-0-				122
01	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 2		N	-0-				122
02	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2452 2	11 9	N	10				132
03	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 2		N	-0-				132
*04	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2013 2	1 9	N	1	98	1		35

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			50
12		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2	N	-0-			50
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-			50
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-			50
03		93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2	N	-0-			50
*04		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			50
-----													
JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104	
11		870 N	851	-0-	-19 B	-0-	850	2	1 9 N	1			38
12		899 N	869	-0-	-30 B	-0-	865	2	4 9 N	4			42
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	834	2	3 9 N	3			45
02		784 N	782	-0-	-2 B	-0-	776	2	6 9 N	5			50
03		868 N	839	-0-	-29 B	-0-	837	2	2 9 N	2			52
*04		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	828	2	6 9 N	5			57
-----													
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446	
11		1500 N	918	-0-	-582 B	-0-	918	2		N	-0-		25
12		1395 N	715	-0-	-680 B	-0-	715	2		N	-0-		25
01		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	899	2		N	-0-		25
02		868 N	444	-0-	-424 B	-0-	444	2		N	-0-		25
03		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2246	2	19 9 N	17			42
*04		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1497	2	1 9 N	1			43
-----													
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242861	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
-----													
JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	243367	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10116	
11		840 N	818	-0-	-22 B	-0-	812	2	6 9 N	5			57
12		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	853	2	3 9 N	3			60
01		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	792	2	2 9 N	2			62
02		756 N	721	-0-	-35 B	-0-	712	2	9 9 N	8			70
03		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	794	2	11 9 N	10			80
04		780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2		N	-0-		80
-----													
JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	245155	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9858 - 10112	
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-		57
12		279 N	167	-0-	-112 B	-0-	167	2		N	-0-		57
01		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-		57
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-		57
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-		57
*04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-		57
-----													
JENKINS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	248398	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9856 - 10103	
11		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2		N	-0-		83
12		1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2		N	-0-		83
01		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-		83
02		1064 N	932	-0-	-132 B	-0-	932	2		N	-0-		83
03		1054 N	993	-0-	-61 B	-0-	993	2		N	-0-		83
*04		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-		83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1127	2	10	9	N	9			82
12	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-			82
01	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	942	2	9	9	N	8			90
02	1036 N	946	-0-	-90 B	-0-	938	2	8	9	N	7			97
03	1147 N	850	-0-	-297 B	-0-	844	2	6	9	N	5			102
04	930 N	689	-0-	-241 B	-0-	687	2	2	9	N	2	91	1	13

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

11	990 N	794	-0-	-196 B	-0-	794	2			N	-0-			63
12	1023 N	827	-0-	-196 B	-0-	827	2			N	-0-			63
01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-			63
02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			63
03	837 N	695	-0-	-142 B	-0-	695	2			N	-0-			63
04	900 N	611	-0-	-289 B	-0-	611	2			N	-0-			63

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

11	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5040	2	4	9	N	4	4	8	23
12	4991 X	4781	-0-	-210 B	-0-	4766	2	15	9	N	14	4	8	33
01	4960 X	4914	-0-	-46 B	-0-	4895	2	19	9	N	17	5	8	45
02	4704 X	4342	-0-	-362 B	-0-	4335	2	7	9	N	6	6	8	45
03	5208 X	4717	-0-	-491 B	-0-	4708	2	9	9	N	8	5	8	48
04	5040 X	4135	-0-	-905 B	-0-	4126	2	9	9	N	8	8	8	48

TGMR EAST TEXAS LLC 850990  
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

11	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1078	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	602	3	6	9	Y	5	4	1	3
01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1230	3	11	9	Y	10	9	1	4
02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	928	3	11	9	Y	10	6	1	8
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	652	3	6	9	Y	5	10	1	3
04	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	467	3	3	9	Y	3	4	1	2

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

11	DLQ G-10	151	-0-	151 B	663	150	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	817 N	154	-0-	-663 B	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1	1
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1	1
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1	1
*04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1	1

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142862	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9350 - 9820
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	266 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	268 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	274 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	252 N	107	-0-	-145 B	-0-	106 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	432 3	12 9	Y	11	5 1		7
*04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	370 3	3 9	Y	3	8 1		2
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	144905	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9626 - 9956
11	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1914 3	11 9	Y	10	9 1		6
12	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1825 3	19 9	Y	17	14 1		9
01	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1815 3	17 9	Y	15	18 1		6
02	1792 N	1653	-0-	-139 B	-0-	1634 3	19 9	Y	17	9 1		14
03	1829 N	1788	-0-	-41 B	-0-	1770 3	18 9	Y	16	19 1	3 8	8
*04	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1859 3	14 9	Y	13	13 1		8
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147043	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9425 - 9815
11	2069 X	2069	-0-	-0- B	-0-	2061 3	8 9	Y	7	8 1		4
12	2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	2222 3	24 9	Y	22	14 1		12
01	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2057 3	18 9	Y	16	22 1		6
02	1869 X	1869	-0-	-0- B	-0-	1847 3	22 9	Y	20	10 1		16
03	2015 X	1944	-0-	-71 B	-0-	1929 3	15 9	Y	14	21 1		9
04	1950 X	1740	-0-	-210 B	-0-	1727 3	13 9	Y	12	14 1		7
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-T	RRCID ->	149090	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	8850 - 10010
11	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2456 3	14 9	Y	13	12 1		8
12	2356 N	2247	-0-	-109 B	-0-	2224 3	23 9	Y	21	17 1		12
01	2604 N	2022	-0-	-582 B	-0-	2004 3	18 9	Y	16	22 1		6
02	2296 N	1407	-0-	-889 B	-0-	1390 3	17 9	Y	15	9 1		12
03	2232 N	1761	-0-	-471 B	-0-	1747 3	14 9	Y	13	17 1		8
04	1950 N	1872	-0-	-78 B	-0-	1859 3	13 9	Y	12	13 1		7
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152235	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8772 - 9902
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156280	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10006 - 10084
11	1830 N	1760	-0-	-70 B	-0-	1746 3	14 9	Y	13	10 1		8
12	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1593 3	17 9	Y	15	15 1		8
01	1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1363 3	12 9	Y	11	15 1		4
02	1652 N	1412	-0-	-240 B	-0-	1397 3	15 9	Y	14	7 1		11
03	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1676 3	13 9	Y	12	16 1		7
04	1320 N	1056	-0-	-264 B	-0-	1048 3	8 9	Y	7	10 1		4
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168448	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8824 - 9930
11	DLQ G-10	851	-0-	851 B	5987	847 3	4 9	Y	4	4 1		3
12	6832 X	845	-0-	-5987 B	-0-	837 3	8 9	Y	7	6 1		4
01	3441 X	865	-0-	-2576 B	-0-	856 3	9 9	Y	8	9 1		3
02	1111 X	1111	-0-	-0- B	-0-	1099 3	12 9	Y	11	5 1		9
03	992 X	630	-0-	-362 B	-0-	624 3	6 9	Y	5	11 1		3
04	840 X	783	-0-	-57 B	-0-	777 3	6 9	Y	5	5 1		3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176230		COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	B	640	118	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		787	N	147	-0-	-640	B	145	3	2	9	Y	2	1	1	1
01		155	N	124	-0-	-31	B	124	3			Y	-0-	1	1	-0-
02		112	N	92	-0-	-20	B	90	3	2	9	Y	2	1	1	1
03		155	N	104	-0-	-51	B	104	3			Y	-0-	1	1	-0-
*04		126	N	126	-0-	-0-	B	124	3	2	9	Y	2	1	1	1
-----																
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186578		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-			-0-
04		14B2	EXT	9	-0-	9	B	9	3			Y	-0-			-0-
-----																
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 195261		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092							
11		3330	X	2752	-0-	-578	B	2735	3	17	9	Y	15	14	1	9
12		3441	X	2657	-0-	-784	B	2629	3	28	9	Y	25	20	1	14
01		3441	X	2457	-0-	-984	B	2435	3	22	9	Y	20	26	1	8
02		2856	X	2673	-0-	-183	B	2643	3	30	9	Y	27	13	1	22
03		3007	X	2894	-0-	-113	B	2871	3	23	9	Y	21	30	1	13
*04		3034	X	3034	-0-	-0-	B	3012	3	22	9	Y	20	21	1	12
-----																
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232588		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876							
11		4622	X	4622	-0-	-0-	B	4597	3	25	9	Y	23	21	1	14
12		4850	X	4850	-0-	-0-	B	4800	3	50	9	Y	45	34	1	25
01		4711	X	4711	-0-	-0-	B	4668	3	43	9	Y	39	49	1	15
02		4228	X	3914	-0-	-314	B	3870	3	44	9	Y	40	23	1	32
03		4681	X	3024	-0-	-1657	B	2999	3	25	9	Y	23	41	1	14
04		4530	X	3342	-0-	-1188	B	3316	3	26	9	Y	24	24	1	14
-----																
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233694		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849							
11		3150	X	1982	-0-	-1168	B	1970	3	12	9	Y	11	11	1	7
12		3100	X	2242	-0-	-858	B	2218	3	24	9	Y	22	17	1	12
01		3100	X	2519	-0-	-581	B	2497	3	22	9	Y	20	24	1	8
02		2492	X	2071	-0-	-421	B	2048	3	23	9	Y	21	12	1	17
03		2480	X	2406	-0-	-74	B	2386	3	20	9	Y	18	24	1	11
*04		2496	X	2496	-0-	-0-	B	2477	3	19	9	Y	17	18	1	10
-----																
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 238219		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932							
11		1720	N	1720	-0-	-0-	B	1711	3	9	9	Y	8	7	1	5
12		1845	N	1845	-0-	-0-	B	1825	3	20	9	Y	18	13	1	10
01		1834	N	1834	-0-	-0-	B	1817	3	17	9	Y	15	19	1	6
02		1613	N	1613	-0-	-0-	B	1595	3	18	9	Y	16	9	1	13
03		1797	N	1797	-0-	-0-	B	1782	3	15	9	Y	14	19	1	8
*04		1783	N	1783	-0-	-0-	B	1770	3	13	9	Y	12	13	1	7
-----																
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243218		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897							
11		2640	X	2421	-0-	-219	B	2408	3	13	9	Y	12	11	1	7
12		2728	X	2261	-0-	-467	B	2237	3	24	9	Y	22	17	1	12
01		2449	X	2134	-0-	-315	B	2115	3	19	9	Y	17	22	1	7
02		2268	X	2160	-0-	-108	B	2136	3	24	9	Y	22	11	1	18
03		2511	X	2181	-0-	-330	B	2163	3	18	9	Y	16	24	1	10
04		2430	X	2248	-0-	-182	B	2231	3	17	9	Y	15	16	1	9

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990											
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	245673	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8924 - 10048			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2430 N	1890	-0-	-540 B	-0-	1875 3	15 9	Y		14	13 1			9
12		2666 N	1865	-0-	-801 B	-0-	1845 3	20 9	Y		18	17 1			10
01		2480 N	1932	-0-	-548 B	-0-	1915 3	17 9	Y		15	19 1			6
02		1764 N	1639	-0-	-125 B	-0-	1620 3	19 9	Y		17	9 1			14
03		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1932 3	15 9	Y		14	19 1			9
04		1860 N	1047	-0-	-813 B	-0-	1039 3	8 9	Y		7	12 1			4
-----															
SEARCY GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	251167	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8871 - 9938			
11	DLQ	G-10	1151	-0-	1151 B	5783	1144 3	7 9	Y		6	6 1			4
12		5809 X	26	-0-	-5783 B	-0-	26 3		Y		-0-	4 1			-0-
01		1333 N	991	-0-	-342 B	-0-	982 3	9 9	Y		8	5 1			3
02		1064 N	585	-0-	-479 B	-0-	578 3	7 9	Y		6	4 1			5
03		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	694 3	6 9	Y		5	7 1			3
04		960 N	886	-0-	-74 B	-0-	878 3	8 9	Y		7	6 1			4
-----															
SEARCY GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	251562	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8976 - 9938			
11		2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2761 3	13 9	Y		12	11 1			7
12		2938 X	2938	-0-	-0- B	-0-	2908 3	30 9	Y		27	19 1			15
01		3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	2977 3	26 9	Y		24	30 1			9
02		2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	2561 3	30 9	Y		27	15 1			21
03		2945 X	2480	-0-	-465 B	-0-	2459 3	21 9	Y		19	29 1			11
04		2910 X	2251	-0-	-659 B	-0-	2233 3	18 9	Y		16	18 1			9
-----															
SEARCY GAS UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	251738	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8933 - 9822			
11		5490 X	2984	-0-	-2506 B	-0-	2958 3	26 9	Y		24	22 1			15
12		5580 X	3151	-0-	-2429 B	-0-	3119 3	32 9	Y		29	28 1			16
01		5301 X	4184	-0-	-1117 B	-0-	4147 3	37 9	Y		34	37 1			13
02		4340 X	3426	-0-	-914 B	-0-	3387 3	39 9	Y		35	20 1			28
03		4805 X	3197	-0-	-1608 B	-0-	3166 3	31 9	Y		28	39 1			17
*04		4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4776 3	36 9	Y		33	30 1			20
-----															
SEARCY GAS UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	256919	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8778 - 9838			
11		3300 X	2812	-0-	-488 B	-0-	2797 3	15 9	Y		14	13 1			9
12		3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3217 3	32 9	Y		29	22 1			16
01		3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3232 3	30 9	Y		27	33 1			10
02		2967 X	2967	-0-	-0- B	-0-	2934 3	33 9	Y		30	16 1			24
03		3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3022 3	25 9	Y		23	33 1			14
*04		3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3047 3	23 9	Y		21	22 1			13
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY DANIELS GAS UNIT			WELL #:	881167 3	RRCID ->	143834	COMPL. DATE	12/25/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8920 - 9892			
11		3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	105 1	2940 2	Y		28				81
12		3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	111 1	2964 2	Y		24	75 1			30
01		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	107 1	2920 2	Y		13				43
02		2996 X	2659	-0-	-337 B	-0-	83 1	2543 2	Y		30				73
03		3193 X	2984	-0-	-209 B	-0-	96 1	2878 2	Y		9	57 1			25
04		3090 X	2861	-0-	-229 B	-0-	88 1	2731 2	Y		38				63



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143945	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9854
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	16 1	436 2	Y	4			13
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	17 1	455 2	Y	4	12 1		5
01	527 N	363	-0-	-164 B	-0-	13 1	348 2	Y	2			7
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	14 1	439 2	Y	5			12
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	17 1	514 2	Y	2	9 1		5
*04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	16 1	503 2	Y	7			12
-----												
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462
11	14B2 EXT	454	-0-	454 B	1470	17 1	433 2	Y	4	14 1		7
12	14B2 EXT	303	-0-	303 B	1773	11 1	291 2	Y	1	7 1		1
01	2016 X	243	-0-	-1773 B	-0-	9 1	228 2	Y	5	3 1		3
02	420 N	203	-0-	-217 B	-0-	8 1	188 2	Y	6			9
03	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	8 1	208 2	Y	11	9 1		11
04	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	12 9	103 2	Y	12	13 1		10
-----												
ADAMS, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800
11	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	25 1	1688 2	N	7			65
12	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1224 2	11 9	N	10			75
01	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1603 2	15 9	N	14	4 8		85
02	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	11 1	1079 2	N	11	4 8		92
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	12 9	28 1	N	8			100
*04	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	19 1	1453 2	N	15	5 8		110

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
REESE		WELL #:		1	RRCID -> 240554		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 8818 - 11772					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		3030 X	2990	-0-	-40 B	-0-	45	1	2914	2	N	28	175	1		40
12		3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	3532	2	33	9	N	30				70
01		3348 X	3017	-0-	-331 B	-0-	2986	2	31	9	N	28	5	8		93
02		3024 X	2473	-0-	-551 B	-0-	25	1	2413	2	N	32	3	8		122
03		3410 X	3367	-0-	-43 B	-0-	69	1	3267	2	N	28				150
*04		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3472	2	41	9	N	37	12	8		175
-----																
WALLACE		WELL #:		3	RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9128 - 10400					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 9109 - 10390					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 9152 - 10516					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BAILEY		WELL #:		2	RRCID -> 263463		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11915		PERF. 8748 - 11740					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JORDAN		WELL #:		3	RRCID -> 265362		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 8768 - 11744					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

-----														
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
-----														
11	17040	X	15993	-0-	-1047	B	-0-	327	1	15583	2	N	75	153
								83	9					
12	17298	X	16205	-0-	-1093	B	-0-	306	1	15808	2	N	83	182 1 54
								91	9					
01	17174	X	16532	-0-	-642	B	-0-	330	1	16105	2	N	88	142
								97	9					
02	15288	X	14071	-0-	-1217	B	-0-	262	1	13732	2	N	70	212
								77	9					
03	16740	X	15623	-0-	-1117	B	-0-	275	1	15248	2	N	91	185 1 118
								100	9					
04	15990	X	15529	-0-	-461	B	-0-	299	1	15147	2	N	75	193
								83	9					

-----														
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
-----														
11	27870	X	25924	-0-	-1946	B	-0-	530	1	25230	2	N	149	234
								164	9					
12	27900	X	25970	-0-	-1930	B	-0-	491	1	25305	2	N	158	190 1 202
								174	9					
01	27900	X	26508	-0-	-1392	B	-0-	529	1	25800	2	N	163	182 1 5 8 178
								179	9					
02	24724	X	22621	-0-	-2103	B	-0-	421	1	22027	2	N	157	173 1 1 8 161
								173	9					
03	27063	X	24548	-0-	-2515	B	-0-	432	1	23930	2	N	169	184 1 146
								186	9					
04	25920	X	24791	-0-	-1129	B	-0-	477	1	24141	2	N	157	182 1 121
								173	9					

-----														
JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
-----														
11	15150	X	15126	-0-	-24	B	-0-	263	1	14719	2	Y	131	202 1 28
								144	9					
12	18840	X	18840	-0-	-0-	B	-0-	332	1	18357	2	Y	137	100 1 65
								151	9					
01	19010	X	19010	-0-	-0-	B	-0-	329	1	18523	2	Y	144	101 1 108
								158	9					
02	16220	X	16220	-0-	-0-	B	-0-	273	1	15793	2	Y	140	224 1 24
								154	9					
03	18259	X	17889	-0-	-370	B	-0-	296	1	17358	2	Y	214	114 1 124
								235	9					
04	17670	X	14252	-0-	-3418	B	-0-	245	1	13894	2	Y	103	210 1 1 8 16
								113	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
JORDAN		WELL #: 5H		RRCID -> 279912		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	17460 X	16372	-0-	-1088 B	-0-	286 1 111 9	15975 2	Y	101	169 1	22
12	17329 X	13997	-0-	-3332 B	-0-	246 1 124 9	13627 2	Y	113	82 1	53
01	18259 X	12757	-0-	-5502 B	-0-	220 1 118 9	12419 2	Y	107	80 1	80
02	12572 X	8778	-0-	-3794 B	-0-	148 1 94 9	8536 2	Y	85	149 1	16
03	13919 X	8999	-0-	-4920 B	-0-	149 1 131 9	8719 2	Y	119	67 1	68
04	13470 X	11198	-0-	-2272 B	-0-	192 1 98 9	10908 2	Y	89	143 1	14
-----											
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 282410		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 1006		PERF.10374 - 16937	
11	25380 X	23839	-0-	-1541 B	-0-	23477 2	362 9	Y	329	322 1	175
12	25885 X	23946	-0-	-1939 B	-0-	23528 2	418 9	Y	380	333 1	222
01	25730 X	24196	-0-	-1534 B	-0-	23799 2	397 9	Y	361	338 1	245
02	23240 X	22075	-0-	-1165 B	-0-	21691 2	384 9	Y	349	344 1	250
03	25668 X	24593	-0-	-1075 B	-0-	24202 2	391 9	Y	355	343 1	262
*04	23867 X	23867	-0-	-0- B	-0-	23509 2	358 9	Y	325	339 1	248
-----											
XTO ENERGY INC. CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 945936 1		RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8934 - 9936	
11	630 N	573	-0-	-57 B	-0-	25 1 12 9	536 2	Y	11		41
12	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	25 1 12 9	547 2	Y	11	18 1	2 8 32
01	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	24 1 21 9	532 2	Y	19	19 1	32
02	532 N	529	-0-	-3 B	-0-	23 1 14 9	492 2	Y	13		45
03	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	25 1 20 9	533 2	Y	18	18 1	45
04	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	23 1 14 9	504 2	Y	13	18 1	40
-----											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8990 - 9830	
11	2160 N	1772	-0-	-388 B	-0-	77 1 14 9	1681 2	Y	13		48
12	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	95 1 12 9	2071 2	Y	11	21 1	2 8 36
01	2077 N	1918	-0-	-159 B	-0-	83 1 24 9	1811 2	Y	22	21 1	37
02	1652 N	1490	-0-	-162 B	-0-	65 1 15 9	1410 2	Y	14		51
03	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	106 1 23 9	2303 2	Y	21	21 1	51
*04	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	83 1 15 9	1813 2	Y	14	20 1	45
-----											
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9008 - 9922	
11	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	39 1	840 2	Y	-0-		-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	49 1	1074 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	38 1	817 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	717	-0-	-95 B	-0-	32 1	685 2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	42 1	920 2	Y	-0-		-0-
*04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	40 1	866 2	Y	-0-		-0-

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5880 X	5689	-0-	-191 B	-0-	250 1	5435 2	Y	4		16
12	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	311 1	6761 2	Y	26	7 1 23 8	12
01	8292 X	8292	-0-	-0- B	-0-	364 1	7920 2	Y	7	7 1	12
02	6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	275 1	5970 2	Y	5		17
03	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	307 1	6680 2	Y	7	7 1	17
*04	6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	307 1	6675 2	Y	5	7 1	15

-----  
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	46 1	1005 2	Y	16		58
12	1085 N	554	-0-	-531 B	-0-	18 9	515 2	Y	14	26 1 2 8	44
01	651 N	510	-0-	-141 B	-0-	24 1	465 2	Y	22	24 1	42
02	1008 N	497	-0-	-511 B	-0-	21 1	457 2	Y	17		59
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	24 9	587 2	Y	25	24 1	60
*04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	19 9	602 2	Y	18	24 1	54

-----  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

11	2310 N	1433	-0-	-877 B	-0-	154 1	1273 2	Y	5	34 1	6
12	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	6 9	1807 2	Y	28	3 8	31
01	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	31 9	1895 2	Y	18	35 1	14
02	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	248 1	1511 2	Y	13		27
03	2077 N	1583	-0-	-494 B	-0-	20 9	1391 2	Y	17	34 1	10
04	2100 N	2006	-0-	-94 B	-0-	185 1	1788 2	Y	13		23

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	46 1	1009 2	Y	-0-		2
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	43 1	924 2	Y	1	1 1	2
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	1 9	911 2	Y	1	1 1	2
02	980 N	724	-0-	-256 B	-0-	42 1	692 2	Y	-0-		2
03	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	1 9	862 2	Y	1	1 1	2
04	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	32 1	745 2	Y	1	1 1	2



-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032  
 -----

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

-----  
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786  
 -----

11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	11	1	236	2	Y	12					43
						13	9									
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	13	1	273	2	Y	11	19	1	2	8	33
						12	9									
01	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	12	1	252	2	Y	19	19	1			33
						21	9									
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	11	1	233	2	Y	12					45
						13	9									
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	13	1	289	2	Y	19	19	1			45
						21	9									
*04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	12	1	270	2	Y	13	18	1			40
						14	9									

-----  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994  
 -----

11	2820 N	2542	-0-	-278 B	-0-	274	1	2260	2	Y	7	44	1			8
						8	9									
12	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	334	1	2395	2	Y	36	4	8			40
						40	9									
01	2945 X	2705	-0-	-240 B	-0-	310	1	2369	2	Y	24	46	1			18
						26	9									
02	2660 X	2251	-0-	-409 B	-0-	244	1	1988	2	Y	17					35
						19	9									
03	2945 X	2286	-0-	-659 B	-0-	250	1	2012	2	Y	22	44	1			13
						24	9									
04	2670 X	2163	-0-	-507 B	-0-	219	1	1925	2	Y	17					30
						19	9									

-----  
 GENECHOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225  
 -----

11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 10		RRCID -> 184363			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	1680 N	1320	-0-	-360 B	-0-	57	1	1241	2	Y	20		65
12	1736 N	1564	-0-	-172 B	-0-	22	9						
01	1612 N	1391	-0-	-221 B	-0-	68	1	1478	2	Y	16	28 1	3 8
02	1232 N	1223	-0-	-9 B	-0-	18	9						
03	1550 N	1241	-0-	-309 B	-0-	60	1	1297	2	Y	31	30 1	51
04	1350 N	666	-0-	-684 B	-0-	34	9						
						53	1	1147	2	Y	21		72
						23	9						
						53	1	1155	2	Y	30	30 1	72
						33	9						
						28	1	616	2	Y	20	28 1	64
						22	9						
-----													
GENECOV			WELL #: 2		RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208		
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			Y	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			Y	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-		-0-
*04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			Y	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 188140			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912		
11	1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	75	1	1623	2	Y	13		48
12	1798 N	1535	-0-	-263 B	-0-	14	9						
01	1953 N	1406	-0-	-547 B	-0-	67	1	1451	2	Y	15	21 1	5 8
02	1596 N	1299	-0-	-297 B	-0-	17	9						
03	1550 N	1355	-0-	-195 B	-0-	61	1	1322	2	Y	21	21 1	37
04	1350 N	1295	-0-	-55 B	-0-	23	9						
						56	1	1228	2	Y	14		51
						15	9						
						59	1	1273	2	Y	21	21 1	51
						23	9						
						56	1	1224	2	Y	14	20 1	45
						15	9						
-----													
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 5		RRCID -> 188322			COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943		
11	1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	58	1	1271	2	Y	4		14
12	1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	4	9						
01	1767 N	1294	-0-	-473 B	-0-	54	1	1165	2	Y	8	6 1	5 8
02	1232 N	1147	-0-	-85 B	-0-	9	9						
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	57	1	1230	2	Y	6	6 1	11
*04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	7	9						
						50	1	1093	2	Y	4		15
						4	9						
						57	1	1248	2	Y	6	6 1	15
						7	9						
						58	1	1253	2	Y	5	6 1	14
						6	9						
-----													
GENECOV--RUDMAN, ROSE A			WELL #: 1		RRCID -> 188752			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174		
11	930 N	714	-0-	-216 B	-0-	714	2			Y	-0-		-0-
12	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			Y	-0-		-0-
01	868 N	628	-0-	-240 B	-0-	628	2			Y	-0-		-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			Y	-0-		-0-
*04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-		-0-



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		2	RRCID ->	189181	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9922 - 10168			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1080 N	840	-0-	-240 B	-0-		840	2			Y	-0-			150
12	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-		968	2			Y	-0-			150
01	1054 N	757	-0-	-297 B	-0-		757	2			Y	-0-			150
02	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-		1252	2	78	9	Y	71	189	1	32
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-		1096	2			Y	-0-			32
*04	981 N	981	-0-	-0- B	-0-		981	2			Y	-0-			32
-----															
TOMPKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	189191	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	8736 - 9882			
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		210	2	25	9	Y	23			74
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-		222	2	19	9	Y	17			91
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		242	2	29	9	Y	26			117
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-		215	2	19	9	Y	17			134
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-		202	2	41	9	Y	37			171
04	270 N	196	-0-	-74 B	-0-		190	2	6	9	Y	5	156	1	20
-----															
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		3	RRCID ->	190634	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9130 - 10198			
11	1200 N	1042	-0-	-158 B	-0-		1042	2			Y	-0-			109
12	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-		1286	2	83	9	Y	75			184
01	1240 N	950	-0-	-290 B	-0-		926	2	24	9	Y	22	191	1	15
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-		1310	2			Y	-0-			15
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-		1480	2	78	9	Y	71			86
*04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-		1385	2	64	9	Y	58			144
-----															
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		7	RRCID ->	190984	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8779 - 10035			
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-						Y	-0-			15
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-						Y	-0-	6	1	9
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						Y	-0-	4	1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	2	1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	1	1	2
-----															
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	191185	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8812 - 9570			
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-		38	1	822	2	Y	13			48
							14	9							
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-		37	1	801	2	Y	13	21	1	4 8
							14	9							
01	853 N	853	-0-	-0- B	-0-		36	1	793	2	Y	22	21	1	37
							24	9							
02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-		33	1	716	2	Y	14			51
							15	9							
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-		42	1	905	2	Y	21	21	1	51
							23	9							
*04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-		48	1	1047	2	Y	14	20	1	45
							15	9							
-----															
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		4	RRCID ->	191304	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	9070 - 10170			
11	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-		2188	2			Y	-0-			-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-		1963	2			Y	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-		2257	2			Y	-0-			-0-
02	1988 N	1457	-0-	-531 B	-0-		1457	2			Y	-0-			-0-
03	1953 N	1776	-0-	-177 B	-0-		1776	2			Y	-0-			-0-
04	2130 N	1862	-0-	-268 B	-0-		1862	2			Y	-0-			-0-

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	50	1	1085	2	Y	2		8
						2	9						
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1393	2	Y	3	4 1	1 8 6
						3	9						
01	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	72	1	1562	2	Y	4	4 1	6
						4	9						
02	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	66	1	1436	2	Y	3		9
						3	9						
03	1457 N	1068	-0-	-389 B	-0-	47	1	1017	2	Y	4	4 1	9
						4	9						
04	1500 N	675	-0-	-825 B	-0-	30	1	642	2	Y	3	4 1	8
						3	9						

-----  
 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634  
 -----

11	1980 N	1171	-0-	-809 B	-0-	126	1	1038	2	Y	6	37 1	7
						7	9						
12	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	125	1	899	2	Y	30	3 8	34
						33	9						
01	1581 N	1019	-0-	-562 B	-0-	115	1	882	2	Y	20	39 1	15
						22	9						
02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	130	1	1062	2	Y	15		30
						17	9						
03	1054 N	832	-0-	-222 B	-0-	90	1	722	2	Y	18	37 1	11
						20	9						
*04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	107	1	939	2	Y	15		26
						17	9						

-----  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564  
 -----

11	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	237	1	1957	2	Y	3	17 1	3
						3	9						
12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	225	1	1612	2	Y	14	2 8	15
						15	9						
01	1767 N	1482	-0-	-285 B	-0-	170	1	1301	2	Y	10	18 1	7
						11	9						
02	1596 N	1343	-0-	-253 B	-0-	146	1	1189	2	Y	7		14
						8	9						
03	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	199	1	1603	2	Y	8	17 1	5
						9	9						
04	1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	137	1	1203	2	Y	7		12
						8	9						

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1015	-0-	-275 B	-0-	66	1	949	2	Y	-0-		35
12	1767 N	915	-0-	-852 B	-0-	57	1	844	2	Y	13	33 1	14
						14	9						
01	1240 N	458	-0-	-782 B	-0-	26	1	422	2	Y	9		23
						10	9						
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-					Y	-0-		23
03	930 N	504	-0-	-426 B	-0-	19	1	478	2	Y	6		29
						7	9						
*04	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	68	1	1654	2	Y	20	36 1	13
						22	9						

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318  
 -----

11	1020 N	600	-0-	-420 B	-0-	39	1	561	2	Y	-0-		10
12	1023 N	586	-0-	-437 B	-0-	37	1	543	2	Y	5	10 1	4
						6	9						
01	744 N	264	-0-	-480 B	-0-	15	1	246	2	Y	3		7
						3	9						
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-		7
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-		7
*04	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	38	1	933	2	Y	2	6 1	3
						2	9						

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396  
 -----

11	1620 N	1479	-0-	-141 B	-0-	65	1	1411	2	Y	3		11
						3	9						
12	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	73	1	1580	2	Y	3	5 1	8
						3	9						
01	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	67	1	1464	2	Y	5	5 1	8
						6	9						
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	62	1	1345	2	Y	3		11
						3	9						
03	1643 N	1578	-0-	-65 B	-0-	69	1	1503	2	Y	5	5 1	11
						6	9						
04	1500 N	1324	-0-	-176 B	-0-	58	1	1263	2	Y	3	4 1	10
						3	9						

-----  
 TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115  
 -----

11	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	85	1	1225	2	Y	11		21
						12	9						
12	2201 N	1345	-0-	-856 B	-0-	85	1	1247	2	Y	12	2 8	31
						13	9						
01	1736 N	602	-0-	-1134 B	-0-	35	1	559	2	Y	7	33 1	5
						8	9						
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					Y	-0-		5
03	1333 N	468	-0-	-865 B	-0-	18	1	435	2	Y	14		19
						15	9						
04	570 N	492	-0-	-78 B	-0-	19	1	467	2	Y	5		24
						6	9						

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195627			COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
11		2304 N	2304	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2149	2	Y	5		10
12		2852 X	2145	-0-	-707	B	-0-	136	1	2003	2	Y	5	1 8	14
01		2852 X	992	-0-	-1860	B	-0-	58	1	931	2	Y	3	15 1	2
02		2576 X	-0-	-0-	-2576	B	-0-					Y	-0-		2
03		2604 X	2073	-0-	-531	B	-0-	81	1	1984	2	Y	7		9
*04		3804 X	3804	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3644	2	Y	9		18
								10	9						
-----															
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		6	RRCID -> 196665			COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148				
11		1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2			Y	-0-		-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2			Y	-0-		-0-
01		1023 N	840	-0-	-183	B	-0-	840	2			Y	-0-		-0-
02		1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2			Y	-0-		-0-
03		1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	2			Y	-0-		-0-
*04		1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			Y	-0-		-0-
-----															
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		7	RRCID -> 197177			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220				
11		480 N	427	-0-	-53	B	-0-	427	2			Y	-0-		-0-
12		527 N	451	-0-	-76	B	-0-	451	2			Y	-0-		-0-
01		496 N	309	-0-	-187	B	-0-	309	2			Y	-0-		-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			Y	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			Y	-0-		-0-
*04		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			Y	-0-		-0-
-----															
TOMPkins, ELVE		WELL #:		11	RRCID -> 197317			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066				
11		1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1090	2	Y	-0-		10
12		1488 N	1276	-0-	-212	B	-0-	81	1	1189	2	Y	5	10 1	4
								6	9						
01		1333 N	598	-0-	-735	B	-0-	35	1	560	2	Y	3		7
								3	9						
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	B	-0-					Y	-0-		7
03		1271 N	1130	-0-	-141	B	-0-	44	1	1085	2	Y	1		8
								1	9						
*04		1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1256	2	Y	6	10 1	4
								7	9						
-----															
TXU-TOMPkins		WELL #:		2	RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320				
11		903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	58	1	836	2	Y	8		16
12		1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1045	2	Y	11	3 8	24
								12	9						
01		775 N	673	-0-	-102	B	-0-	39	1	628	2	Y	5	25 1	4
								6	9						
02		840 N	-0-	-0-	-840	B	-0-					Y	-0-		4
03		1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1211	2	Y	10		14
								11	9						
*04		1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	39	1	942	2	Y	17		31
								19	9						

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 13		RRCID -> 199023			COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
11	1260 N	914	-0-	-346 B	-0-	59 1	855 2	Y	-0-			
12	1302 N	1068	-0-	-234 B	-0-	68 1	998 2	Y	2	5 1	2	
						2 9						
01	992 N	307	-0-	-685 B	-0-	18 1	288 2	Y	1		3	
						1 9						
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			Y	-0-		3	
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			Y	-0-		3	
*04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	52 1	1268 2	Y	3	4 1	2	
						3 9						
-----												
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 12		RRCID -> 199302			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070	
11	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	106 1	1526 2	Y	-0-		10	
12	2387 N	1166	-0-	-1221 B	-0-	74 1	1086 2	Y	5	10 1	4	
						6 9						
01	1426 N	386	-0-	-1040 B	-0-	22 1	361 2	Y	3		7	
						3 9						
02	1512 N	-0-	-0-	-1512 B	-0-			Y	-0-		7	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			Y	-0-		7	
*04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	45 1	1094 2	Y	4	8 1	3	
						4 9						
-----												
TOMPKINS TRUST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222710			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862	
11	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	441 2		Y	-0-		21	
12	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452 2		Y	-0-		21	
01	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2		Y	-0-		21	
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		Y	-0-		21	
03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		Y	-0-		21	
*04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		Y	-0-	19 1	2	
-----												
TXU SIMMONS			WELL #: 1		RRCID -> 224740			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592	
11	930 N	715	-0-	-215 B	-0-	46 1	669 2	Y	-0-		21	
12	1054 N	728	-0-	-326 B	-0-	46 1	672 2	Y	9	20 1	8	
						10 9						
01	868 N	330	-0-	-538 B	-0-	19 1	305 2	Y	5		13	
						6 9						
02	672 N	-0-	-0-	-672 B	-0-			Y	-0-		13	
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			Y	-0-		13	
*04	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	111 1	2706 2	Y	9	16 1	6	
						10 9						
-----												
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 14		RRCID -> 228162			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067	
11	4170 X	3643	-0-	-527 B	-0-	236 1	3407 2	Y	-0-		84	
12	4495 X	3881	-0-	-614 B	-0-	245 1	3606 2	Y	27	79 1	32	
						30 9						
01	4495 X	1775	-0-	-2720 B	-0-	102 1	1650 2	Y	21		53	
						23 9						
02	4060 X	-0-	-0-	-4060 B	-0-			Y	-0-		53	
03	4278 X	2255	-0-	-2023 B	-0-	88 1	2152 2	Y	14		67	
						15 9						
*04	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	195 1	4751 2	Y	48	84 1	31	
						53 9						

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	142	1	2047	2	Y	14		25
							15	9						
12		2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	132	1	1941	2	Y	20	9 8	36
							22	9						
01		1829 X	1026	-0-	-803 B	-0-	59	1	958	2	Y	8	38 1	6
							9	9						
02		1652 X	-0-	-0-	-1652 B	-0-					Y	-0-		6
03		1829 X	1315	-0-	-514 B	-0-	51	1	1246	2	Y	16		22
							18	9						
*04		2685 X	2685	-0-	-0- B	-0-	105	1	2554	2	Y	24		46
							26	9						

-----														
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063														
11		2550 X	2430	-0-	-120 B	-0-	156	1	2255	2	Y	17		32
							19	9						
12		2945 X	2307	-0-	-638 B	-0-	145	1	2138	2	Y	22	8 8	46
							24	9						
01		2945 X	909	-0-	-2036 B	-0-	52	1	845	2	Y	11	49 1	8
							12	9						
02		2660 X	-0-	-0-	-2660 B	-0-					Y	-0-		8
03		2945 X	417	-0-	-2528 B	-0-	16	1	395	2	Y	5		13
							6	9						
*04		3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	135	1	3276	2	Y	31		44
							34	9						

-----														
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389														
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	Y	-0-		14
12		217 N	138	-0-	-79 B	-0-	9	1	126	2	Y	3	13 1	2 8
							3	9						
01		155 N	60	-0-	-95 B	-0-	3	1	55	2	Y	2		4
							2	9						
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-		4
03		124 N	29	-0-	-95 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		4
							16	1	394	2	Y	6	7 1	3
*04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	7	9						

-----														
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551														
11		3960 X	2486	-0-	-1474 B	-0-	160	1	2313	2	Y	12		22
							13	9						
12		4092 X	2579	-0-	-1513 B	-0-	163	1	2399	2	Y	15	6 8	31
							17	9						
01		4092 X	1072	-0-	-3020 B	-0-	62	1	1003	2	Y	6	32 1	5
							7	9						
02		3696 X	-0-	-0-	-3696 B	-0-					Y	-0-		5
03		3410 X	1310	-0-	-2100 B	-0-	51	1	1255	2	Y	4		9
							4	9						
*04		4980 X	4980	-0-	-0- B	-0-	196	1	4761	2	Y	21		30
							23	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1			2
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1			3
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	9	Y	1			4
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1	2
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			2
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2

-----  
 VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

11	3780 #	3540	-0-	-240	-0-	3508	2	32	9	Y	29			69
12	4061 #	3373	-0-	-688	-0-	3340	2	33	9	Y	30			99
01	4154	3146	-0-	-1008	-0-	3121	2	25	9	Y	23			122
02	3612	2924	-0-	-688	-0-	2889	2	35	9	Y	32	109	1	45
03	3999	3146	-0-	-853	-0-	3117	2	29	9	Y	26			71
04	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			71

-----  
 VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1			7
12	248 N	111	-0-	-137	-0-	108	2	3	9	Y	3			10
01	248 N	83	-0-	-165	-0-	82	2	1	9	Y	1			11
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	85	2	1	9	Y	1	3	1	9
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-			9
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			9

-----  
 HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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

-----  
 H & T EXPLORATION, INC. 341571  
 HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

11	930 N	795	-0-	-135	-0-	781	2	14	9	N	13			113
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	817	2	30	9	N	27			140
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	856	2	30	9	N	27			167
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	623	2	23	9	N	21			188
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	N	12	132	1	68
04	870 N	833	-0-	-37	-0-	830	2	3	9	N	3			71

-----  
 ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

11	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1024	2	9	9	N	8			20
12	1116 N	892	-0-	-224	-0-	862	2	30	9	N	27			47
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			47
02	952 N	425	-0-	-527	-0-	421	2	4	9	N	4			51
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1117	2	25	9	N	23			74
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19			93

-----

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571  
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2130	2	23	9	N	21					163
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8	158	1			13
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	N	11					24
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2164	2	7	9	N	6					30
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	2	12	9	N	11					41
*04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2454	2	7	9	N	6					47

-----

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

-----

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561  
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

-----

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

-----

TGMR EAST TEXAS LLC 850990  
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

-----

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185  
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	688	2	186	9	N	169	169	1			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	465 N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	420 N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-



BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-
-----										
PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670										
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046										
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-
*03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-
-----										
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450										
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130										
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990										
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		Y	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-
*03		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-
-----										
PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365										
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
*03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-

-----  
 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-

-----  
 LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-

-----  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----																	
BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970																	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
-----																	
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

-----													
BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
-----													
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

-----  
 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

-----  
 JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

-----  
 BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

-----  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

11	1830	N	732	-0-	-1098	-0-	-0-	732	2			N	-0-					41
12	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					41
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					41
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					41
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					41
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					41

-----  
 BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

-----  
 BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

-----  
 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		42 2	22	9	N	20			100
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			100
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			100
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

-----  
 AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855  
 -----

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

-----  
 AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

-----  
 BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274  
 -----

11	SWR 10	516	-0-	516	145438	501	2	15	9	Y	14			53
12	SWR 10	188	-0-	188	145626	167	2	21	9	Y	19			72
01	SWR 10	130	-0-	130	145756	94	2	36	9	Y	33			105
02	SWR 10	41	-0-	41	145797	8	2	33	9	Y	30			135
03	SWR 10	36	-0-	36	145833	36	2			Y	-0-			135
04	SWR 10	5	-0-	5	145838	5	2			Y	-0-			135

-----  
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499  
 -----

11	1290 X	511	-0-	-779	-0-	511	2			N	-0-			47
12	1116 X	550	-0-	-566	-0-	550	2			N	-0-			47
01	930 X	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-			47
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			47
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			47
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-			47

-----  
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549  
 -----

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
STERRETT		WELL #:		23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323 PERF. 6676 - 10106
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	281734	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 6650 - 11276
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282531	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378 PERF. 6668 - 11496
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	10552 PERF. 9305 - 10276
11	600 N	418	-0-	-182	-0-	417 3	1 9	N	1	98
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	98
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755 3	6 9	N	5	103
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-	103
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	547 3	20 9	N	18	121
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	655 3		N	-0-	121
-----										
GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	116252	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 9899 - 10161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143						
BERGIN, L.L.		WELL #:		2	RRCID ->	144956	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9856 - 10078
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	384	-0-	-2286	-0-	117	1	267	3	N	-0-			104
12	2759 X	1309	-0-	-1450	-0-	82	1	1227	3	N	-0-			104
01	2232 X	1368	-0-	-864	-0-	40	1	1328	3	N	-0-			104
02	364 N	99	-0-	-265	-0-	99	1			N	-0-			104
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-			104
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	159	1	1217	3	N	-0-			104

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		PARKER UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 220387		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - WELL PLUGGED 04/14/22

PARKER UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 247028		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 21		RRCID -> 268273		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034						
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	Y	42	39	1	6
						46	9							
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1895	2	Y	42	43	1	5
						46	9							
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	108	1	2052	2	Y	46	45	1	6
						51	9							
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	Y	36	39	1	3
						40	9							
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1852	2	Y	44	43	1	4
						48	9							
*04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	2	Y	33	35	1	2
						36	9							

TURNER UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286784		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		STERRETT		WELL #: 4		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
STERRETT		WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349								
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	34 1	1308 2	Y	64	72 1						27
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	70 9	1334 2	Y	69	57 1						39
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	34 1	1416 2	Y	81	100 1						20
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	89 9	1279 2	Y	69	60 1						29
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31 1	1348 2	Y	80	95 1						14
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	76 9	1789 2	Y	102	68 1						48
						32 1										
						88 9										
						42 1										
						112 9										
-----																
STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
STERRETT		WELL #: 24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378								
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 1	405 2	Y	-0-							-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	261 2	Y	-0-							-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8 1	336 2	Y	-0-							-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	7 1	306 2	Y	-0-							-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	5 1	202 2	Y	-0-							-0-
04	330 N	117	-0-	-213	-0-	3 1	114 2	Y	-0-							-0-
-----																
WALLACE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 276851		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC		186717											
BRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SYDRI OPERATING, LLC		833597											
PEP		WELL #: 2		RRCID -> 148963		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)		06653 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		850990												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254550		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951						
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3526	3	18	9	Y	16	15	1	10
12	DLQ G-10	3593	-0-	3593	3593	3556	3	37	9	Y	34	25	1	19
01	DLQ G-10	3550	-0-	3550	7143	3519	3	31	9	Y	28	36	1	11
02	DLQ G-10	3076	-0-	3076	10219	3042	3	34	9	Y	31	17	1	25
03	DLQ G-10	3683	-0-	3683	13902	3652	3	31	9	Y	28	36	1	17
*04	17478 X	3576	-0-	-13902	-0-	3548	3	28	9	Y	25	27	1	15

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)		06653 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC		186717												
ADAMS G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 208089		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520						
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				25
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4	19	1	7
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	Y	10	4	8	13
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7			20
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	19	1	5
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	6	8	9

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
SEARCY GAS UNIT		186717												
ADAMS G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 224070		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			150
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-			150
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			150
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	514	2	1	9	N	1			151
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1			152
04	660 N	411	-0-	-249	-0-	410	2	1	9	N	1			153

-----

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 UOSI OPERATING, INC. 875336  
 WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			183
12		1581 N	1305	-0-	-276	-0-	1305 2		N	-0-			183
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			183
02		1232 N	1200	-0-	-32	-0-	1200 2		N	-0-			183
03		1302 N	813	-0-	-489	-0-	812 2	1 9	N	1			184
*04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			184

-----

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			191
12		1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474 2		N	-0-			191
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			191
*02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			191
03		1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160 2		N	-0-			191
04		1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024 2		N	-0-			191

-----

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3780 #	880	-0-	-2900	-0-	880 2		N	-0-			108
12		4160 R	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-			108
01		3317 #	2656	-0-	-661	-0-	2656 2		N	-0-			108
*02		2996 #	702	-0-	-2294	-0-	702 2		N	-0-			108
03		4154 #	234	-0-	-3920	-0-	234 2		N	-0-			108
04		4020 #	423	-0-	-3597	-0-	423 2		N	-0-			108

-----

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818  
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

-----

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021

-----

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	7332	-0-	7332 B	22492	7332 2		N	-0-			5
12		6516	4789	-0-	-1727 B	20765	4789 2		N	-0-			5
01		10788	5562	-0-	-5226 B	15539	5562 2		N	-0-			5
*02		6832 N	5582	-0-	-1250 B	14289	5582 2		N	-0-			5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			14289								
03		7750	4994	-0-	-2756 B	11533	4994 2		N	-0-			5
04		5370 N	5881	-0-	511 B	12044	5881 2		N	-0-			5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600  
 SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017												

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			926
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			926
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017												

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)										//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BRAMMER PETROLEUM, INC.										//CONT.// 088600							
REED ROYALTY										WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
BRISTOL										WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
TRAVIS PEAK ROYALTY										WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																	
HARLETON OIL & GAS INC.										357165							
NICHOLSON										WELL #: 1		RRCID -> 208896		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-			
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-			
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-			
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-			
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-			
-----																	
OWL SWD OPERATING, LLC										629870							
WEINER, W. B. JR. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 183843		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201							
WIENER										WELL #: 1		RRCID -> 177222		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070	
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			17			
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			17			
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			17			
02	784 N	267	-0-	-517	-0-	267	3			N	-0-			17			
03	868 N	199	-0-	-669	-0-	199	3			N	-0-			17			
04	840 N	598	-0-	-242	-0-	598	3			N	-0-			17			

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201							
WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
CARROLL, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 242890	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9964	PERF. 2971	- 3088		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WIENER				WELL #: 3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JANUARY				WELL #: 1	RRCID -> 275030	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2959	- 3108		
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388 3		N	-0-		88
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		N	-0-		88
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		88
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336 3		N	-0-		88
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-		88
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		88
BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
REYNOLDS, RUTH A.				WELL #: 1	RRCID -> 074504	COMPL. DATE 03/00/1977	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6370	- 6390		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620

BELLE BOWER (PETTIT)		//CONT.//		06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WERNER-KOYLE				WELL #:	2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6020 - 6157
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3		N	-0-		-0-
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3		N	-0-		-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #:	2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6224 - 6240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		148
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		148
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		148
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		148
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
POPE, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6373 - 6387
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
KIRBY, AMBER				WELL #:	3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6065 - 6112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-		26
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3		N	-0-		26
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-		26
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-		26
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3116	3	50 9	N	45		71
*04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3000	3	52 9	N	47		118

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CARROLL, A.E.				WELL #:	3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6082 - 6145
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MCFADDEN-BAGLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5970 - 6010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')  
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC  
DAVIS SWD

06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
665596  
WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)  
BOWLES ENERGY, INC.  
TWOMEY-ROWE

06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
084097  
WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			56
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			56
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			56
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			56
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			56
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			56

BRAMMER PETROLEUM, INC.  
OLIN INDUSTRIES

088600  
WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			375
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			375
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			375
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2		N	-0-			375
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	28 2		N	-0-			375
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			375

OLIN INDUSTRIES

WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			209
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			209
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			209
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			209
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			209
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			209

BAGLEY, UNA

WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017

MCLEROY

WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			76
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			76
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			76
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			76
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76



BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600								
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		52
12	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768 2	N	-0-		52
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-		52
*02	1652 N	1647	-0-	-5	-0-	1647 2	N	-0-		52
03	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 2	N	-0-		52
04	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1603 2	N	-0-		52
-----										
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		87
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		87
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		87
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		87
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		87
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		87
-----										
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
-----										
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BELLE BOWER (5200)		06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY		296448		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152		
11	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-		53
12	2511 #	1719	-0-	-792	-0-	1719 2	N	-0-		53
01	2511 #	1552	-0-	-959	-0-	1552 2	N	-0-		53
*02	1764 N	1145	-0-	-619	-0-	1145 2	N	-0-		53
03	1705 N	352	-0-	-1353	-0-	352 2	N	-0-		53
04	1500 N	274	-0-	-1226	-0-	274 2	N	-0-		53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596  
 SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

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

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE  
 SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652  
 NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DAVIDSON, JERRY H. 202370  
 LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876  
 LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

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

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		50
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		50
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3	N	-0-		50
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59 3	N	-0-		50
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		50
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3	N	-0-		42
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-		42
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		42
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		42
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		42
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

11	780 N	574	-0-	-206	-0-	574 3	N	-0-		70
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3	N	-0-		70
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	N	-0-		70
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	463 3	N	-0-		70
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		70
04	540 N	380	-0-	-160	-0-	380 3	N	-0-		70

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056													
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	440	1	1312	2	Y	8	19
12		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	589	1	1079	3	Y	-0-	5
*01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	507	1	1263	3	Y	-0-	5
02		1624 N	1350	-0-	-274	-0-	171	1	1129	3	Y	45	50
*03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	50	9					
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	411	1	863	3	Y	-0-	12
											NO RPT		12
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047													
11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	595	1	1774	2	Y	8	17
12		2294 N	2145	-0-	-149	-0-	757	1	1388	3	Y	-0-	5
01		2294 N	2083	-0-	-211	-0-	597	1	1486	3	Y	-0-	5
02		2072 N	1949	-0-	-123	-0-	250	1	1649	3	Y	45	50
*03		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	50	9					
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	807	1	1697	3	Y	-0-	12
											NO RPT		12
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILL GU		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	1327	-0-	-323	-0-	332	1	989	2	Y	5	53	1		14
12	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	512	1	939	3	Y	-0-				5
01	1767 N	1278	-0-	-489	-0-	366	1	912	3	Y	-0-				5
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	197	1	1303	3	Y	35				40
*03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	789	1	1659	3	Y	-0-	31	1		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU		252992		WELL #: 1 L		RRCID -> 187874		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 L		RRCID -> 189083		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT		528380		WELL #: 2		RRCID -> 289215		COMPL. DATE 06/30/2021			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC LAGRONE, H. H. GU 1		722890		WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
-----																
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585								
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595								
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					34
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1506	2	163	9	Y	148	162	1			20
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					20
02	2800 N	3963	-0-	-0-	1163	3882	2	81	9	Y	74					94
03	3100 N	6417	-0-	-0-	3317	4480	2	73	9	Y	66	121	1			39
*04	3000 N	6049	-0-	-0-	3049	7529	2	53	9	Y	48					87

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	123	-0-	-597	-0-	25	1	98	2	N	-0-			151
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			151
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			151
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

11	2476 N	2337	-0-	-139	-0-	508	1	1820	2	Y	8	8	8	3
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	407	1	1343	2	Y	1	1	8	3
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	435	1	1367	2	Y	1	1	8	3
02	2184 N	1918	-0-	-266	-0-	431	1	1477	2	Y	9	9	8	3
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	514	1	1419	2	Y	3	3	8	3
04	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	307	1	1358	2	Y	64	34	8	33

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

11	5550 X	4997	-0-	-553	-0-	1065	1	3910	2	Y	20	20	8	5
12	5735 X	5032	-0-	-703	-0-	1174	1	3855	2	Y	3	3	8	5
01	5549 X	4785	-0-	-764	-0-	1186	1	3592	2	Y	6	6	8	5
02	4704 X	4510	-0-	-194	-0-	1006	1	3471	2	Y	30	30	8	5
03	5177 X	1085	-0-	-4092	-0-	263	1	818	2	Y	4	4	8	5
*04	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	1240	1	5618	2	Y	74	36	8	43

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	6900 X	4608	-0-	-2292	-0-	4608	2		Y	-0-			17
12	6634 X	4481	-0-	-2153	-0-	4312	2	169	9	Y	154		171
01	6200 X	4158	-0-	-2042	-0-	4100	2	58	9	Y	53		224
02	4032 X	4022	-0-	-10	-0-	3998	2	24	9	Y	22	22 8	224
03	4464 X	4377	-0-	-87	-0-	4377	2		Y	-0-			224
04	4320 X	3724	-0-	-596	-0-	3724	2		Y	-0-			224

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

11	3150 X	90	-0-	-3060	-0-	17	1	72	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	3255 X	99	-0-	-3156	-0-	18	1	81	2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	130	-0-	-3125	-0-	30	1	99	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	3276 X	366	-0-	-2910	-0-	83	1	282	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1736 X	363	-0-	-1373	-0-	77	1	284	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	49	1	237	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

11	4410 X	4375	-0-	-35	-0-	931	1	3431	2	Y	12	12 8	6
						13	9						
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	1150	1	3769	2	Y	2	2 8	6
						2	9						
01	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	1128	1	3406	2	Y	4	4 8	6
						4	9						
02	4368 X	4146	-0-	-222	-0-	932	1	3194	2	Y	18	18 8	6
						20	9						
03	4836 X	4383	-0-	-453	-0-	1157	1	3220	2	Y	5	5 8	6
						6	9						
04	4680 X	4075	-0-	-605	-0-	734	1	3250	2	Y	83	47 8	42
						91	9						

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	135	1	657	2	N	-0-		35
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	149	1	621	2	N	-0-		35
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	111	1	373	2	N	-0-		35
02	644 N	343	-0-	-301	-0-	69	1	274	2	N	-0-		35
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	121	1	448	2	N	57	53 5	39
						63	9						
04	480 N	237	-0-	-243	-0-	40	1	197	2	N	-0-		39



BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
HIGHTOWER		WELL #:		2	RRCID ->	198937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8484 -	9764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	200698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9258 -	9786		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2

BURTON ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	201585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9278 -	9784	
11	3000 N	2666	-0-	-334	2330	556	1	2110	2	N	-0-			158
12	3100 N	2742	-0-	-358	1972	634	1	2108	2	N	-0-			158
01	3100 N	2419	-0-	-681	1291	589	1	1830	2	N	-0-			158
02	2800 N	2359	-0-	-441	850	511	1	1848	2	N	-0-			158
03	3100 N	2484	-0-	-616	234	649	1	1835	2	N	-0-			158
*04	2514 N	2280	-0-	-234	-0-	395	1	1797	2	N	80	178	1	60
						88	9							

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	202356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9268 -	9784		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203041	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9320 -	9835		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

TILLER, JOSH		WELL #:		1	RRCID ->	203470	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9320 -	9828	
11	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	2107	2	13	9	Y	12	12	8	48
12	2511 X	1696	-0-	-815	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8	48
01	2263 X	1841	-0-	-422	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8	48
02	1988 X	1215	-0-	-773	-0-	1195	2	20	9	Y	18	18	8	48
03	2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	8	48
04	2130 X	1624	-0-	-506	-0-	1624	2			Y	-0-			48

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					128
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					128
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					128
-----												
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856												
11		2250 X	2133	-0-	-117	-0-	-0-	346	1	1781	2	22
								6	9			
12		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	1759	2	22
								1	9			
01		2046 X	1370	-0-	-676	-0-	-0-	291	1	1078	2	22
								1	9			
02		1988 X	1725	-0-	-263	-0-	-0-	305	1	1416	2	22
								4	9			
03		2201 X	1856	-0-	-345	-0-	-0-	369	1	1487	2	22
04		2130 X	1714	-0-	-416	-0-	-0-	259	1	1455	2	22
-----												
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
-----												
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822												
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	940	2	219
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	931	2	219
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	219
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	904	2	219
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	949	2	219
*04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	944	2	219
-----												
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

11	150	N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					42
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					42
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					42
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					42
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					42
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2	15	9	N	14	1	8			50
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	N	17	3	8			64
01	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					64
02	2128	N	1553	-0-	-575	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					64
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					64
*04	3000	N	3072	-0-	72	-0-	72	3071	2	1	9	N	1	1	8			64

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
MYERS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 219715		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8482 - 9715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 222481		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8450 - 9732		
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1898	2	195	9	N	177	167 1 3 8 22
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	N	5	5 8 22
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	N	4	4 8 22
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-	22
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-	22
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1787	2	1	9	N	1	1 8 22
-----												
MYERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 223766		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 8494 - 9782		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
MYERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224202		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8536 - 9808		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 230815		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8439 - 9734		
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3497	2	3	9	N	3	3 8 111
12	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3384	2	12	9	N	11	11 8 111
01	3441 X	3181	-0-	-260	-0-	3178	2	3	9	N	3	3 8 111
02	3108 X	2850	-0-	-258	-0-	2850	2			N	-0-	111
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3604	2	157	9	N	143	177 1 77
04	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3152	2	2	9	N	2	2 8 77
-----												
MYERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 234706		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9604 - 9728		
11	4350 X	4266	-0-	-84	-0-	4251	2	15	9	Y	14	2 8 47
12	4495 X	4399	-0-	-96	-0-	4381	2	18	9	Y	16	4 8 59
01	4495 X	4471	-0-	-24	-0-	4348	2	123	9	Y	112	2 8 169
02	4004 X	3273	-0-	-731	-0-	3273	2			Y	-0-	169
03	4402 X	4393	-0-	-9	-0-	4337	2	56	9	Y	51	176 1 44
*04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-	44
-----												
BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235253		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692		PERF. 8469 - 11054		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	139
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-	139
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	139
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	139
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1778	2	53	9	N	48	170 1 17
*04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	17

-----													
BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
11		2160 N	1502	-0-	-658	-0-		1502	2	Y	-0-	17	
12		1736 N	1437	-0-	-299	-0-		1437	2	Y	-0-	17	
01		1643 N	1370	-0-	-273	-0-		1370	2	Y	-0-	17	
02		1344 N	1220	-0-	-124	-0-		1220	2	Y	-0-	17	
03		1426 N	1309	-0-	-117	-0-		1309	2	Y	-0-	17	
04		1320 N	1281	-0-	-39	-0-		1281	2	Y	-0-	17	
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569													
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856													
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2022													
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798													
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-		39	1	654	2	Y	-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-		30	1	485	2	Y	-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-		31	1	496	2	Y	-0-
02		392 N	384	-0-	-8	-0-		31	1	353	2	Y	-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-		27	1	399	2	Y	-0-
*04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		121	1	1605	2	Y	-0-
-----													
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584													
11		1950 N	1164	-0-	-786	-0-		66	1	1098	2	Y	-0-
12		1116 N	302	-0-	-814	-0-		18	1	284	2	Y	-0-
01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		133	1	2101	2	Y	-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		101	1	1149	2	Y	-0-
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		90	1	1345	2	Y	-0-
04		2130 N	401	-0-	-1729	-0-		28	1	373	2	Y	-0-



BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, VERA		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 143486	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8463	-	9762							
11		3960 X	2367	-0-	-1593	-0-	122 1	2044 2	Y		183	195 1				13
							201 9									
12		4092 X	2251	-0-	-1841	-0-	121 1	1956 2	Y		158	148 1				23
							174 9									
01		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	340 1	5355 2	Y		184	191 1				16
							202 9									
02		3669 X	3566	-0-	-103	-0-	279 1	3162 2	Y		114	112 1				18
							125 9									
03		4061 X	2288	-0-	-1773	-0-	134 1	1992 2	Y		147	147 1				18
							162 9									
04		3930 X	2027	-0-	-1903	-0-	133 1	1759 2	Y		123	112 1				29
							135 9									
		BLACK, VERA		WELL #: 4	RRCID -> 144822	COMPL. DATE 09/20/2013	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8534	-	8973						
11		360 N	13	-0-	-347	-0-	1 1	12 2	Y		-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y		-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-					-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y		-0-					-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y		-0-					-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y		-0-					-0-
		BLACK, C. O.		WELL #: 4	RRCID -> 149533	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9256	-	9266						
11		510 N	400	-0-	-110	-0-	23 1	377 2	Y		-0-					-0-
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	24 1	386 2	Y		-0-					-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	25 1	390 2	Y		-0-					-0-
02		364 N	328	-0-	-36	-0-	27 1	301 2	Y		-0-					-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	28 1	419 2	Y		-0-					-0-
*04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	34 1	447 2	Y		-0-					-0-
		HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6	RRCID -> 150783	COMPL. DATE 10/17/2013	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 8547	-	9382						
11		3000 N	3077	-0-	77	8532	168 1	2808 2	Y		92	98 1				6
							101 9									
12		3100 N	3017	-0-	-83	8449	170 1	2760 2	Y		79	74 1				11
							87 9									
01		3100 N	2809	-0-	-291	8158	161 1	2546 2	Y		93	96 1				8
							102 9									
02		2800 N	2479	-0-	-321	7837	196 1	2220 2	Y		57	56 1				9
							63 9									
03		3100 N	2832	-0-	-268	7569	173 1	2578 2	Y		74	74 1				9
							81 9									
*04		3000 N	2589	-0-	-411	7158	177 1	2345 2	Y		61	56 1				14
							67 9									
		BLACK, VERA		WELL #: 6	RRCID -> 151009	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8505	-	8810						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2910	-0-	-90	11941	160	1	2688	2	Y	56	59 1	4
12	3100 N	3001	-0-	-99	11842	62	9	2777	2	Y	48	45 1	7
01	3100 N	2515	-0-	-585	11257	53	9	2308	2	Y	55	57 1	5
02	2800 N	2308	-0-	-492	10765	146	1	2087	2	Y	34	34 1	5
03	3100 N	2603	-0-	-497	10268	61	9	2394	2	Y	44	44 1	5
*04	3000 N	2420	-0-	-580	9688	184	1	2211	2	Y	38	34 1	9
						37	9						
						42	9						

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

11	3000 N	1368	-0-	-1632	13348	74	1	1240	2	Y	49	53 1	3
12	3100 N	1612	-0-	-1488	11860	54	9	1474	2	Y	43	40 1	6
01	3100 N	4227	-0-	1127	12987	91	1	3923	2	Y	50	52 1	4
02	2800 N	1167	-0-	-1633	11354	47	9	1040	2	Y	32	31 1	5
03	3100 N	1263	-0-	-1837	9517	249	1	1142	2	Y	40	40 1	5
*04	3000 N	1051	-0-	-1949	7568	55	9	943	2	Y	34	31 1	8
						92	1						
						35	9						
						77	1						
						44	9						
						71	1						
						37	9						

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	208	1	3484	2	Y	165	176 1	11
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	182	9	3331	2	Y	143	134 1	20
01	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	206	1	2592	2	Y	167	172 1	15
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	157	9	2644	2	Y	102	101 1	16
03	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	164	1	2883	2	Y	133	133 1	16
04	3120 X	2782	-0-	-338	-0-	184	9	2474	2	Y	111	101 1	26
						233	1						
						112	9						
						193	1						
						146	9						
						186	1						
						122	9						



OIL AND GAS DIVISION

-----												
BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172464			COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	302 1	5069 2	Y	44	41 1	3	
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	48 9	4012 2	Y	38	36 1	5	
01	3565 X	2466	-0-	-1099	-0-	248 1	2285 2	Y	33	38 1	-0-	
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	42 9	3586 2	Y	27	23 1	4	
03	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	145 1	2606 2	Y	19	19 1	4	
*04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	36 9	3402 2	Y	30	27 1	7	
						316 1						
						30 9						
						175 1						
						21 9						
						256 1						
						33 9						
-----												
BLACK, C. O.			WELL #: 5		RRCID -> 172651			COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766	
11	3390 X	2429	-0-	-961	-0-	132 1	2205 2	Y	84	89 1	6	
12	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	92 9	1662 2	Y	72	68 1	10	
01	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	103 1	2679 2	Y	84	87 1	7	
02	3164 X	1941	-0-	-1223	-0-	79 9	1731 2	Y	52	51 1	8	
03	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	170 1	2596 2	Y	67	67 1	8	
04	2850 X	1859	-0-	-991	-0-	92 9	1671 2	Y	56	51 1	13	
						57 9						
						174 1						
						74 9						
						126 1						
						62 9						
-----												
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 179380			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739	
11	3840 X	3192	-0-	-648	-0-	178 1	2978 2	Y	33	35 1	2	
12	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	36 9	3619 2	Y	30	28 1	4	
01	3937 X	3173	-0-	-764	-0-	223 1	2946 2	Y	36	37 1	3	
02	3276 X	3186	-0-	-90	-0-	33 9	2907 2	Y	21	21 1	3	
03	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	187 1	3110 2	Y	28	28 1	3	
04	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	40 9	2794 2	Y	23	21 1	5	
						256 1						
						23 9						
						209 1						
						31 9						
						210 1						
						25 9						
-----												
HOGG, ALLIE M. "AS"			WELL #: 9		RRCID -> 180979			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688	
11	3000 N	3427	-0-	427	9984	193 1	3234 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	3404	-0-	304	10288	198 1	3206 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3100 N	3113	-0-	13	10301	186 1	2927 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	2781	-0-	-19	10282	225 1	2556 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	2936	-0-	-164	10118	185 1	2751 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	2180	-0-	-820	9298	153 1	2027 2	Y	-0-	-0-	-0-	



-----													
BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204026			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		4020 X	3837	-0-	-183	-0-	216 1	3621 2	Y	-0-			-0-
12		4154 X	4137	-0-	-17	-0-	241 1	3896 2	Y	-0-			-0-
01		4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	176 1	2781 2	Y	-0-			-0-
02		3696 X	3516	-0-	-180	-0-	285 1	3231 2	Y	-0-			-0-
03		4123 X	3425	-0-	-698	-0-	215 1	3210 2	Y	-0-			-0-
04		3990 X	2958	-0-	-1032	-0-	207 1	2751 2	Y	-0-			-0-
-----													
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 7		RRCID -> 204917			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800		
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	112 1	1879 2	Y	-0-			-0-
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	122 1	1979 2	Y	-0-			-0-
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1293 2	Y	-0-			-0-
02		1736 N	1217	-0-	-519	-0-	99 1	1118 2	Y	-0-			-0-
03		1922 N	1664	-0-	-258	-0-	105 1	1559 2	Y	-0-			-0-
*04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	108 1	1439 2	Y	-0-			-0-
-----													
HOGG, ALLIE M. "AS"			WELL #: 11		RRCID -> 206196			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724		
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	112 1	1872 2	Y	-0-			-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	120 1	1938 2	Y	-0-			-0-
01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	109 1	1713 2	Y	-0-			-0-
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	131 1	1491 2	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1680	-0-	-87	-0-	106 1	1574 2	Y	-0-			-0-
04		1710 N	1330	-0-	-380	-0-	93 1	1237 2	Y	-0-			-0-
-----													
HOLCOMBE			WELL #: 9		RRCID -> 206344			COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926		
11		1740 N	1430	-0-	-310	-0-	79 1	1329 2	Y	20	22	1	1
							22 9						
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	73 1	1181 2	Y	19	17	1	3
							21 9						
01		1519 N	1036	-0-	-483	-0-	60 1	953 2	Y	21	22	1	2
							23 9						
02		1344 N	590	-0-	-754	-0-	47 1	529 2	Y	13	13	1	2
							14 9						
03		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	74 1	1099 2	Y	17	17	1	2
							19 9						
*04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	85 1	1133 2	Y	14	13	1	3
							15 9						
-----													
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 8		RRCID -> 206377			COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770		
11		3000 N	3518	-0-	518	518	198 1	3320 2	Y	-0-			-0-
12		2636 N	2118	-0-	-518	-0-	123 1	1995 2	Y	-0-			-0-
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	89 1	1409 2	Y	-0-			-0-
02		1204 N	1053	-0-	-151	-0-	85 1	968 2	Y	-0-			-0-
03		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	172 1	2566 2	Y	-0-			-0-
04		1290 N	656	-0-	-634	-0-	46 1	610 2	Y	-0-			-0-
-----													
HOGG, ALLIE M. "AS"			WELL #: 10		RRCID -> 209943			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709		
11		960 N	582	-0-	-378	-0-	33 1	549 2	Y	-0-			-0-
12		775 N	595	-0-	-180	-0-	35 1	560 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	492	-0-	-159	-0-	29 1	463 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	33 1	377 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	441	-0-	-148	-0-	28 1	413 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	402	-0-	-78	-0-	28 1	374 2	Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

11	3000 N	2816	-0-	-184	12230	152	1	2543	2	Y	110	126	1			5
						121	9									
12	3100 N	4672	-0-	1572	13802	262	1	4247	2	Y	148	132	1			21
						163	9									
01	3100 N	3048	-0-	-52	13750	173	1	2732	2	Y	130	136	1			15
						143	9									
02	2800 N	3018	-0-	218	13968	235	1	2665	2	Y	107	105	1			17
						118	9									
03	3100 N	2785	-0-	-315	13653	169	1	2522	2	Y	85	85	1			17
						94	9									
*04	3000 N	2766	-0-	-234	13419	185	1	2454	2	Y	115	105	1			27
						127	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

11	3000 N	2054	-0-	-946	801	116	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2335 N	1534	-0-	-801	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	Y	-0-					-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

11	3000 N	4123	-0-	1123	13476	231	1	3863	2	Y	26	27	1			2
						29	9									
12	3100 N	3949	-0-	849	14325	228	1	3697	2	Y	22	21	1			3
						24	9									
01	3100 N	3630	-0-	530	14855	215	1	3386	2	Y	26	27	1			2
						29	9									
02	2800 N	3237	-0-	437	15292	261	1	2958	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
03	3100 N	3544	-0-	444	15736	221	1	3300	2	Y	21	20	1			3
						23	9									
*04	3000 N	3244	-0-	244	15980	226	1	2999	2	Y	17	16	1			4
						19	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	87	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1316 N	1177	-0-	-139	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	87	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	96	1	1277	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	84	-0-	-288	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

11	300 X	75	-0-	-225	-0-	4	1	63	2	Y	7	7	1	-0-
12	310 X	188	-0-	-122	-0-	11	1	174	2	Y	3	3	1	-0-
01	310 X	171	-0-	-139	-0-	10	1	160	2	Y	1	1	1	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	2	2	1	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	2	2	1	-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	2	1	1	1

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			20
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			20
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			20
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			20
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			20
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 COWRIE ENERGY LLC 183056  
 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2						106
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2						108
01	930 N	696	-0-	-234	-0-	694	2	2	9	N	2						110
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1						111
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1						112
04	660 N	152	-0-	-508	-0-	151	2	1	9	N	1						113

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876  
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

11	570 N	42	-0-	-528	-0-	42	2				N	-0-					-0-
12	558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2				N	-0-					-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-					-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-					-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				N	-0-					-0-
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2				N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

11	570 N	89	-0-	-481	-0-	89	2				N	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-					-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2				N	-0-					-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-					-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-					-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2				N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001  
 TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2				N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2				N	-0-					-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2				N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) BOWLES ENERGY, INC. MOBLEY			07527 320 084097			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
			WELL #:	1	RRCID ->	118763	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 -	6119					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RAVEN, THOMAS			WELL #:	1	RRCID ->	119406	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6099 -	6105					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GOMEZ, MARY FURRH			WELL #:	1	RRCID ->	201538	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6073 -	6241					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BROOKSTON ENERGY, INC. BOWLES			WELL #:	097353 1	RRCID ->	200845	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5902 -	5908					
11	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	269	1	2497	2	N	10		60					
12	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	11	9	2527	2	N	15		75					
01	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	17	9	2271	2	N	20		95					
02	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	186	1	2059	2	N	15		110					
03	2759 N	2641	-0-	-118	-0-	22	9	2369	2	N	12		122					
*04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	17	9	2322	2	N	12		134					
						259	1											
						13	9											
						264	1											
						13	9											
SCHULZE			WELL #:	1 T	RRCID ->	218702	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6099 -	6105					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ENPOWER RESOURCES INC. BOSH OU			WELL #:	252992 2	RRCID ->	179117	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6319 -	6359					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992									
MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
-----											
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
-----											
MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
-----											
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114			
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2296 2	13 9	N	12		134
12	620 N	160	-0-	-460	-0-	160 2		N	-0-		134
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831 2	6 9	N	5		139
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1132 2	35 9	N	32		171
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		171
04	600 N	345	-0-	-255	-0-	345 2		N	-0-		171
-----											
BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
KOCH		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244			
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	63 1	1128 2	N	-0-		116
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	33 1	904 2	N	-0-		116
01	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	45 1	1011 2	N	-0-		116
02	1120 N	621	-0-	-499	-0-	31 1	590 2	N	-0-		116
03	930 N	503	-0-	-427	-0-	24 1	479 2	N	-0-		116
04	1020 N	115	-0-	-905	-0-	5 1	110 2	N	-0-		116



BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
PORTER, RICHARD		WELL #:		3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6428 -	6442
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6222 -	6230
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1989	2	Y	-0-	-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-	-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1734	2	Y	-0-	-0-
02	1624 N	1577	-0-	-47	-0-	128	1	1449	2	Y	-0-	-0-
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	104	1	1550	2	Y	-0-	-0-
04	1770 N	1452	-0-	-318	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-	-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6230 -	6238
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6168 -	6524
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	283595	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8457	PERF. 6288 -	6603
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		097353								
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2790 -	2798
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	50
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	2	172	9	N	156	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	32
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	11	2	94	9	N	85	54

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 NORTH SEMBRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BETHANY (PALUXY)		//CONT.// 07527 341		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624								
BIRDWELL, A. G.		WELL #: 5		RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	1515 2	N	-0-		62
12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551 2	N	-0-		62
01	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523 2	N	-0-		62
02	1428 N	1289	-0-	-139	-0-	1289 2	N	-0-		62
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		62
*04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRENSHAW A		WELL #: 7		RRCID -> 152590		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROQUEMORE GU		WELL #: 6		RRCID -> 159861		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER)		07527 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 154468		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT)		07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
WESTMORELAND, EDWARD		WELL #: 1		RRCID -> 029429		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032		
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	-0-		31
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		31
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-		31
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		31
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		31
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		31

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
NEAL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 029356		COMPL. DATE 07/14/1959		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		44 F	RRCID ->	194011	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5480 - 5736			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	5358 - 5964			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	5653 - 5756			
11		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1049	3	25	9	N	23			97
12		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-			97
01		1178 N	860	-0-	-318	-0-	860	3			N	-0-			97
02		1008 N	717	-0-	-291	-0-	717	3			N	-0-			97
03		1054 N	614	-0-	-440	-0-	594	3	20	9	N	18			115
*04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			115
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		A. WILLIAMS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6187 - 6191
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6156 - 6164			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		LAWLESS		WELL #:	1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6161 - 6165
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992									
ROBERTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029326		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280			
11	0 W	311	-0-	311	922	254	2	57	9	N	452
12	0 W	516	-0-	516	1438	334	2	182	9	N	617
01	0 W	348	-0-	348	1786	317	2	31	9	N	481
02	0 W	146	-0-	146	1932	146	2			N	481
*03	2242 X	310	-0-	-1932	-0-	249	2	61	9	N	536
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		536
-----											
COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----											
EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
-----											
BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WOODLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6190 - 6201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5892 - 5922	
11		2357 X	2357	-0-	-0-	295	1	2062	2	N	-0-	-0-
12		2108 X	-0-	-0-	-2108					N	-0-	-0-
01		2108 X	-0-	-0-	-2108					N	-0-	-0-
02		1904 X	-0-	-0-	-1904					N	-0-	-0-
03		2108 X	-0-	-0-	-2108					N	-0-	-0-
04		2040 X	-0-	-0-	-2040					N	-0-	-0-
-----												
LISTON, W. L. UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6039 - 6058	
11		920 N	920	-0-	-0-	129	1	791	2	N	-0-	-0-
12		933 N	933	-0-	-0-	123	1	810	2	N	-0-	-0-
01		933 N	933	-0-	-0-	121	1	812	2	N	-0-	-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	107	1	735	2	N	-0-	-0-
03		930 N	903	-0-	-27	118	1	785	2	N	-0-	-0-
04		900 N	849	-0-	-51	107	1	742	2	N	-0-	-0-
-----												
ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6024 - 6044	
11		1248 N	1248	-0-	-0-	175	1	1073	2	N	-0-	-0-
12		1323 N	1323	-0-	-0-	175	1	1148	2	N	-0-	-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0-	173	1	1160	2	N	-0-	-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	161	1	1102	2	N	-0-	-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	183	1	1214	2	N	-0-	-0-
*04		1426 N	1426	-0-	-0-	180	1	1246	2	N	-0-	-0-
-----												
ROQUEMORE, P. D.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6010 - 6041	
11		2103 N	2103	-0-	-0-	295	1	1808	2	N	-0-	-0-
12		2436 N	2436	-0-	-0-	322	1	2114	2	N	-0-	-0-
01		2500 N	2500	-0-	-0-	325	1	2175	2	N	-0-	-0-
02		2283 N	2283	-0-	-0-	291	1	1992	2	N	-0-	-0-
03		2443 N	2443	-0-	-0-	319	1	2124	2	N	-0-	-0-
*04		2483 N	2483	-0-	-0-	313	1	2170	2	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1 C	RRCID -> 029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6323 - 6332	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
FINALY RESOURCES LLC				268323					
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	118 3			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 3			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764					
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				42
-----									
FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				90
-----									
GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029393	COMPL. DATE	10/04/1951	TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				69
-----									
LEFFALL		WELL #:		1	RRCID ->	029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				56
-----									
YATES, BRAD		WELL #:		1 C	RRCID ->	029430	COMPL. DATE	04/19/1954	TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096
11	5771 X	3816	-0-	-1955	-0-	1 1	3772 3	N	39
						43 9			
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3211 3	36 9	N	33
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3469 3	40 9	N	36
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4348 3	39 9	N	35
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5377 3	31 9	N	28
*04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4932 3	31 9	N	28

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764										
HICKEY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
CRENSHAW "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5628 - 5636		
11	810 N	337	-0-	-473	-0-	337	2	N	-0-			136
12	930 N	487	-0-	-443	-0-	487	2	N	-0-			136
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2	N	-0-			136
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2 9	N	2		138
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14 9	N	13		151
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2 9	N	2		153
KEM ENERGY, INC.		455126										
GRIFFIN, PATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029402		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6522 - 6526		
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			39
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-			39
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			39
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	2	N	-0-			39
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			39
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			39
ROSBOROUGH, J. F.		455126										
WELL #: 1		RRCID -> 029404		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6556 - 6562				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
FURRH-COOPER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029350		COMPL. DATE 08/20/1957		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5856 - 5860		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METCALF, J. E. UNIT		722890										
WELL #: 1 C		RRCID -> 029425		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 6040 - 6077				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
LONE PINE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291306	COMPL. DATE	07/18/2021	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4990 -	5917
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029418	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	6015 -	6055
11	1410 N	873	-0-	-537	-0-	207	1	666	2	N	-0-		-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		-0-
01	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL, J. H.		WELL #:		1	C	RRCID ->	029435	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5936 -	5942
11	2550 N	1928	-0-	-622	-0-	458	1	1470	2	N	-0-		-0-	
12	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		-0-	
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		-0-	
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

THOMPSON, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6475 -	6483
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		3
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		1	C	RRCID ->	029477	COMPL. DATE	12/06/1946	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5744 -	5758
11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	38	1	2785	2	Y	63	60	1	29
						69	9							
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	38	1	2716	2	Y	79	89	1	19
						87	9							
01	2945 X	2073	-0-	-872	-0-	23	1	1962	2	Y	80	60	1	39
						88	9							
02	2660 X	2289	-0-	-371	-0-	17	1	2186	2	Y	78	77	1	40
						86	9							
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2958	2	Y	71	96	1	15
						78	9							
*04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	39	1	2821	2	Y	70	61	1	24
						77	9							

TILLERY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	134932	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5791 -	5797	
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1	6	1	1
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			1
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1			2
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	Y	1			3
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
*04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1			1

-----															
BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642											
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		60 N		5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			56
12		62 N		11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			56
01		62 N		22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			56
02		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			56
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			56
04		30 N		9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			56
-----															
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070											
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	029411	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6369 -	6380			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
ALLEN, RALPH		WELL #:		1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5008 -	5108			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6076 -	6385			
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6088 -	6150			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5660 -	6162			
11		1950 N	1038	-0-	-912	-0-	1038	2			Y	-0-			19
12		1488 N	974	-0-	-514	-0-	974	2			Y	-0-			19
01		1209 N	932	-0-	-277	-0-	932	2			Y	-0-			19
02		980 N	742	-0-	-238	-0-	705	2	37	9	Y	34			53
03		961 N	662	-0-	-299	-0-	662	2			Y	-0-			53
04		930 N	708	-0-	-222	-0-	693	2	15	9	Y	14			67

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. HIGHTOWER, IRMA		//CONT.// 07527 403 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 1		RRCID -> 029449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, ROBERT JR.		WELL #: 5		RRCID -> 146027		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094							
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	151	1	2534	2	Y	-0-				-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	2	Y	-0-				-0-
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	2235	2	Y	-0-				-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	175	1	1981	2	Y	-0-				-0-
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	132	1	1972	2	Y	-0-				-0-
04	1200 X	1190	-0-	-10	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-				-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 174536		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER		07527 490 326435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 5		RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189							
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT 5720) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FURRH, J.M.		07527 493 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 1		RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

HARLETON OIL & GAS INC. ANDERSON GAS UNIT		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 4		RRCID -> 263689		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916							
11	3510 X	1158	-0-	-2352	-0-	1092	3	66	9	N	60				86
12	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	3421	3	22	9	N	20				106
01	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3138	3	46	9	N	42				148
02	3276 X	2653	-0-	-623	-0-	2592	3	61	9	N	55				203
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2813	3	1	9	N	1	173	1		31
04	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	2890	3	44	9	N	40				71



BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U		RRCID -> 187877		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
-----														
NOLTE, ELLA		WELL #:		1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			5
03	14B	DENY	51	-0-	51	2104	50	2	1	9	N	1		6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2104				N	NO RPT			6
-----														
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #:		1		RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812		
BRUMBLE-STUDDARD														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
-----														
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		WELL #:		1		RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
TAYLOR														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #:		2		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090		
FONVILLE														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAWSON-MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

BETHANY (RODESSA)		07527 589		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038							
MARGIE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 208643		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764							
BRUMBLE		WELL #: 1 T		RRCID -> 029319		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
-----									
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC		665648							
TILLER-CRENSHAW		WELL #: 2		RRCID -> 029318		COMPL. DATE 12/02/1955		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890							
WYLIE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 200802		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 202879		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MYERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 229010		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2846 3	21 9	N	19		126
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2756 3	6 9	N	5		131
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2658 3	4 9	N	4		135
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2650 3	17 9	N	15		150
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2761 3	3 9	N	3		153
*04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3		N	-0-		153
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100												
11		1200 N	684	-0-	-516	-0-	676 2	8 9	Y	7	6 1	8
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-	5 1	3
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-		3
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		3
03		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225 1		Y	-0-	1 1	2
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		2
CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025												
11		5250 X	3935	-0-	-1315	-0-	3917 2	18 9	Y	16	14 1	18
12		5425 X	3957	-0-	-1468	-0-	3935 2	22 9	Y	20	23 1	15
01		5425 X	5380	-0-	-45	-0-	5362 2	18 9	Y	16	22 1	9
02		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5008 2	15 9	Y	14		23
*03		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5589 2	3 9	Y	3	10 1	16
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		16
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



-----														
BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
CAVIN UNIT			WELL #: 8 U		RRCID -> 209779			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
ADAMS, T. C. NCT-1			WELL #: C 2		RRCID -> 029574			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132			
11	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	6073	3	62	9	Y	56	37	1	25
12	6727 X	5808	-0-	-919	-0-	5760	3	48	9	Y	44	53	1	16
01	6727 X	2132	-0-	-4595	-0-	2096	3	36	9	Y	33			49
02	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7480	3	28	9	Y	25	44	1	30
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8174	3	41	9	Y	37			67
*04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7681	3	79	9	Y	72	53	1	86
-----														
ADAMS, T. C. NCT-1			WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576			COMPL. DATE 09/05/1948			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
-----														
ADAMS, T. C. NCT-1			WELL #: 45 F		RRCID -> 181006			COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943			
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903											
GREEN, FRANK, EST.			WELL #: 1		RRCID -> 029505			COMPL. DATE 01/14/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LISTON, A. P.			WELL #: 1		RRCID -> 029508			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992												
LAWLESS				WELL #:	1 T	RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6275 - 6283				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
J. F. ROBERTS				WELL #:	1 T	RRCID ->	029490	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6259 - 6267				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
MAUDE CADENHEAD				WELL #:	1 T	RRCID ->	029501	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6428 - 6434				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
WILSON, FLOYD, ET AL				WELL #:	1-L	RRCID ->	029516	COMPL. DATE	01/08/1960	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6586 - 6591				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
PATTON, O. B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299				
11	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	256	1	1210	2	N	-0-	47				
12	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	263	1	1216	2	N	1	48				
						1	9									
01	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	281	1	1294	2	N	-0-	48				
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	255	1	1189	2	N	-0-	48				
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	282	1	1345	2	N	-0-	48				
04	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	297	1	1230	2	N	-0-	48				
-----																
ROQUEMORE, H. G.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6356 - 6360				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
ROQUEMORE, P. D.												
//CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 263648												
WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WILLIAMS, ADDIE												
WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624												
11	2220 N	2031	-0-	-189	-0-	-0-	355	1	1676	2	N	68
12	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	-0-	373	1	1726	2	N	150
							90	9				
01	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	-0-	343	1	1575	2	N	23
							9	9				
02	1904 N	1797	-0-	-107	-0-	-0-	312	1	1456	2	N	49
							29	9				
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	-0-	371	1	1765	2	N	49
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	1722	2	N	49
-----												
GRAWARD OPERATING, INC.												
MCJIMSEY												
326435												
WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JERNIGAN-EVANS												
WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
-----												
HOELL OPERATING, LLC												
BELL, MILES												
390873												
WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000												
11	2100 X	1764	-0-	-336	-0-	-0-	1764	2				70
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2				70
01	2170 X	1242	-0-	-928	-0-	-0-	1242	2				70
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2				70
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	111	9	N	5
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-						5
-----												
HOPEWELL OPERATING, INC.												
BRUMBLE-STUDDARD												
399624												
WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272												
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						20

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	Y	1					14
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3596	2	2	9	Y	2	11	1			5
01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	3025	2	3	9	Y	3					8
02	2800	X	2746	-0-	-54	-0-	2746	2			Y	-0-					8
03	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2342	2	3	9	Y	3	10	1			1
04	3000	X	2345	-0-	-655	-0-	2341	2	4	9	Y	4					5

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188												
11	3180 X	2133	-0-	-1047	-0-	2094	2	39	9	Y	35	69
12	3131 X	1846	-0-	-1285	-0-	1823	2	23	9	Y	21	90
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4094	2	18	9	Y	16	106
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3570	2	52	9	Y	47	73
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4070	2	10	9	Y	9	21
04	3990 X	3921	-0-	-69	-0-	3907	2	14	9	Y	13	34
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216												
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	Y	4	2
12	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5018	2	13	9	Y	12	8
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	11	4
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5043	2	10	9	Y	9	6
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5636	2	7	9	Y	6	2
04	5220 X	5006	-0-	-214	-0-	5002	2	4	9	Y	4	6
-----												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796												
11	930 N	455	-0-	-475	-0-	453	2	2	9	Y	2	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	1
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	-0-
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	-0-
-----												
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

11	240 N	147	-0-	-93	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

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

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC				786697											
FORT, CARRIE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6220 - 6243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TE-RAY RESOURCES, LLC				840557											
BROOKS-WILLIAMS				WELL #:	1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6544 - 6548		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
ROBERSON, JOE UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6251 - 6275		
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2038	2	Y	39	41	1	3
							43	9							
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1887	2	Y	33	31	1	5
							36	9							
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1580	2	Y	38	40	1	3
							42	9							
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1434	2	Y	25	24	1	4
							28	9							
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	2	Y	31	31	1	4
							34	9							
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1430	2	Y	26	24	1	6
							29	9							

ADAMS, T. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842 - 6162		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD UNITS				WELL #:	1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5800 - 5985		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6054 - 6210		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902		
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-		-0-
-----										
BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
BURNETT		WELL #: 3		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
-----										
BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125160		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	22 1	402 2		N	-0-	105
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	18 1	400 2		N	-0-	105
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	38 1	400 2		N	-0-	105
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-	105
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-	105
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2			N	-0-	105
-----												
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143												
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-	143
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	143
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	143
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
-----												
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180												
11		1320 N	831	-0-	-489	-0-	66 1	765 2		N	-0-	62
12		1333 N	731	-0-	-602	-0-	25 1	706 2		N	-0-	62
01		1395 N	995	-0-	-400	-0-	43 1	948 2		N	4	66
							4 9					
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2		N	7	73
							8 9					
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	64 1	1297 2		N	11	84
							12 9					
*04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	57 1	1329 2		N	17	101
							19 9					
-----												
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974												
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	752 2	6 9		N	5	48
12		992 N	480	-0-	-512	-0-	117 1	361 2		N	2	50
							2 9					
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103 2	2 9		N	2	52
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-				N	1	53
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108 2	4 9		N	4	57
*04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1310 2	15 9		N	14	71
-----												
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1219	2	8	9	Y	7	3	1			4
12	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1305	2	18	9	Y	16	12	1			8
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	14	18	1			4
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	2	15	9	Y	14					18
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	4	1			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556																	
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	72	1	4667	3	Y	18					22
12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	72	1	5003	3	Y	5	19	1			8
01		4836 X	4772	-0-	-64	-0-	6	9	4682	3	Y	15					23
02		4620 X	4520	-0-	-100	-0-	17	9	4431	3	Y	10					33
03		5084 X	4331	-0-	-753	-0-	78	1	4264	3	Y	3	27	1			9
04		4920 X	60	-0-	-4860	-0-	11	9									9
							64	1									
							3	9									
							60	3									
-----																	
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156																	
11		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3588	3	57	9	Y	52	33	1			23
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3802	3	44	9	Y	40	48	1			15
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3709	3	51	9	Y	46					61
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3425	3	24	9	Y	22	54	1			29
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3598	3	39	9	Y	35					64
*04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3553	3	72	9	Y	65	50	1			79
-----																	
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
-----																	
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272																	
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	-0-					-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	3	Y	-0-					-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y	-0-					-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	462	3	Y	-0-					-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	6	1	417	3	Y	-0-					-0-
*04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
11	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	42	1	2684	3	Y	-0-					-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	45	1	3132	3	Y	-0-					-0-
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	46	1	2894	3	Y	-0-					-0-
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	45	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	40	1	2692	3	Y	-0-					-0-
*04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	1	1	2690	3	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2021																
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-
01	744 N	119	-0-	-625	-0-	119	3	Y	-0-	-0-
02	532 N	163	-0-	-369	-0-	163	3	Y	-0-	-0-
03	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3	Y	-0-	-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-
-----										
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936		
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	Y	-0-	-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3	Y	-0-	-0-
02	1288 N	882	-0-	-406	-0-	882	3	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1046	3	Y	-0-	-0-
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	Y	-0-	-0-
-----										
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907		
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	12	1	N	94	25
						103	9		168	1
12	1519 N	722	-0-	-797	-0-	10	1	N	-0-	25
01	1457 N	473	-0-	-984	-0-	7	1	N	-0-	25
02	868 N	403	-0-	-465	-0-	7	1	N	-0-	25
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	8	1	N	69	94
						76	9			
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	94
-----										
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974		
11	3000 X	2030	-0-	-970	-0-	1997	3	Y	30	14
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	Y	-0-	14
01	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	2633	3	Y	-0-	14
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	Y	-0-	14
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2843	3	Y	7	21
*04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	Y	2	23
									8	9
									2	9
-----										
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037		
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	Y	-0-	-0-
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	Y	-0-	-0-
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	Y	-0-	-0-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	Y	-0-	-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	Y	-0-	-0-
*04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	Y	-0-	-0-
-----										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
MARGIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BRADSHAW-O'BRIEN		WELL #: 1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT		-0-	
-----											
RAINS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 229447		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILLIAMS, A. GU 1		WELL #: 13TP		RRCID -> 234422		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 9TP		RRCID -> 234427		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID -> 236598		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
-----											
FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-
-----															
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396															
*11	3540 X	3005	-0-	-535	-0-	812	1	2190	3	N	3				69
						3	9								
*12	3038 X	2287	-0-	-751	-0-	351	1	1928	3	N	7	1	8		75
						8	9								
*01	2666 X	1161	-0-	-1505	-0-	1157	3		4	9	N	4	57	1	3 8 19
*02	2772 X	434	-0-	-2338	-0-	425	3		9	9	N	8	4	8	23
*03	3069 X	1398	-0-	-1671	-0-	1396	3		2	9	N	2			15
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						N	NO RPT			15
-----															
ENPOWER RESOURCES INC. 252992															
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
-----															
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
UNDERWOOD		WELL #: 1A		RRCID -> 226750		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22
-----																
UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669								
11	0 W	25	-0-	25	40	25	2			N	-0-					61
12	0 W	23	-0-	23	63	23	2			N	-0-					61
01	0 W	24	-0-	24	87	24	2			N	-0-					61
02	158 X	71	-0-	-87	-0-	71	2			N	-0-					61
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
-----																
BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
-----																
UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

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

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) MARTINEAU PETROLEUM, INC. WEINER, WERNER GAS UNIT		//CONT.//	07527 722 531036	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	134169	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6000 - 6014
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC TILLER GAS UNIT			606606	WELL #:	1	RRCID ->	237278	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 6010 - 6206
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	150 1	5954 2	N	-0-		76
12	3906 X	3776	-0-	-130	-0-	155 1	3445 2	N	160	160 1	76
						176 9					
01	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	155 1	3534 2	N	6		82
						7 9					
02	4228 X	3681	-0-	-547	-0-	140 1	3534 2	N	6		88
						7 9					
03	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	155 1	3516 2	N	8		96
						9 9					
*04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	155 1	3530 2	N	8		104
						9 9					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC CALDWELL "B"			722890	WELL #:	1 U	RRCID ->	168369	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820 PERF. 6322 - 6340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION FOGLE TRUST			742143	WELL #:	1	RRCID ->	249845	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10106 PERF. 6381 - 6569
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUFFMAN GU				WELL #:	2	RRCID ->	286000	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	11578 PERF. 6450 - 6488
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHELBY OPERATING COMPANY BROUGHNER			773678	WELL #:	1	RRCID ->	178947	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 6408 - 6416
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 180985		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		109
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-		109
01	3100 N	3500	-0-	400	400	3500	2	N	-0-		109
02	2800 N	2418	-0-	-382	18	2418	2	N	-0-		109
03	2047 N	2029	-0-	-18	-0-	2017	2	12 9 N	11		120
*04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		120
-----											
EDGAR		WELL #: 2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098			
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11 9 N	10		200
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17 9 N	15		215
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1578	2	12 9 N	11		226
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1371	2	19 9 N	17		243
03	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1503	2	9 9 N	8		251
04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1410	2	3 9 N	3	180 1	74
-----											
EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258			
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2	N	-0-		144
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	2	N	-0-		144
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2	N	-0-		144
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	873	2	N	-0-		144
03	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	N	-0-		144
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2	N	-0-		144
-----											
EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228			
11	630 X	404	-0-	-226	-0-	404	2	N	-0-		86
12	620 X	332	-0-	-288	-0-	332	2	N	-0-		86
01	496 X	287	-0-	-209	-0-	287	2	N	-0-		86
02	448 X	301	-0-	-147	-0-	301	2	N	-0-		86
03	434 X	140	-0-	-294	-0-	140	2	N	-0-		86
04	390 X	124	-0-	-266	-0-	124	2	N	-0-		86
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648			
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		159
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4 9 N	4		163
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		163
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625	2	N	-0-		163
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2	N	-0-		163
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		163
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896			
11	2040 N	1934	-0-	-106	-0-	1921	2	13 9 N	12		43
12	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	1953	2	22 9 N	20		63
01	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1919	2	17 9 N	15		78
02	1792 N	1756	-0-	-36	-0-	1737	2	19 9 N	17		95
03	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1900	2	18 9 N	16		111
*04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17 9 N	15		126
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		275

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2160 N	1283	-0-	-877	-0-	1277	2	6	9	17
12	2201 N	1796	-0-	-405	-0-	1796	2			17
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			17
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			17
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1885	2	9	9	25
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			25
-----										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
TROSPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ADAMS, T. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----										
LEWIS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020		
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	327	1	1656	2	18
						20	9			17
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	315	1	1485	2	24
						26	9			25
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	254	1	941	2	18
						20	9			17
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	8
						9	9			7
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	337	1	2058	2	17
						19	9			22
*04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1699	2	14
						15	9			12
-----										
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEELE, CORRIE UNIT A		WELL #: A 8 L		RRCID -> 153744		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----															
BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----															
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156															
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
*04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633															
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133															
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486												
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	476 1	1925 2	Y	12		66
							13 9					
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	465 1	2120 2	Y	80	6 8	140
							88 9					
01	2139	X	1866	-0-	-273	-0-	488 1	1259 2	Y	108	148 1	100
							119 9					
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	424 1	1558 2	Y	14		114
							15 9					
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	465 1	1979 2	Y	127		241
							140 9					
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	480 1	1951 2	Y	20	156 1	105
							22 9					
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208												
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	21	1	1544	2	Y	101	93	1		47
						111	9								
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	21	1	1492	2	Y	129	144	1		32
						142	9								
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	1204	2	Y	104	97	1		39
						114	9								
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	5	1	615	2	Y	50	43	1		46
						55	9								
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	24	1	1746	2	Y	108	131	1	1 8	22
						119	9								
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	22	1	1632	2	Y	97	86	1		33
						107	9								
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968															
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	Y	-0-				-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-				-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	Y	-0-				-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	-0-				-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	-0-				-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	-0-				-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131												
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	Y	21
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2580	2	14	9	Y	34
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2592	2	19	9	Y	20
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	Y	22
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2416	2	20	9	Y	40
*04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2	3	9	Y	17
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017													TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6210 -	6233
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	27	1	4	8	10
01		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					10
02		6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					10
03		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8906	2	2	9	N	2	9	1			3
*04		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4807	2	21	9	N	19					22
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018													TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6078 -	6092
*05		3410 X	1713	-0-	-1697	-0-	372	1	1269	2	N	65	103	1			47
							72	9									
*06		3300 X	1736	-0-	-1564	-0-	354	1	1314	2	N	62	86	1			23
							68	9									
*07		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	372	1	3328	2	N	48					71
							53	9									
*08		3410 X	2322	-0-	-1088	-0-	366	1	1866	2	N	82	106	1			47
							90	9									
*09		2880 X	2737	-0-	-143	-0-	289	1	2430	2	N	16					63
							18	9									
*10		3627 X	2960	-0-	-667	-0-	372	1	2532	2	N	51					114
							56	9									
*11		3510 X	2094	-0-	-1416	-0-	348	1	1696	2	N	45	96	1			63
							50	9									
*12		3627 X	3438	-0-	-189	-0-	372	1	2966	2	N	91					154
							100	9									
*01		2635 X	1752	-0-	-883	-0-	372	1	1333	2	N	43	108	1			89
							47	9									
*02		2548 X	1033	-0-	-1515	-0-	336	1	566	2	N	119	106	1			102
							131	9									
*03		2821 X	1281	-0-	-1540	-0-	372	1	852	2	N	52	113	1			41
							57	9									
04		3180 X	1225	-0-	-1955	-0-	360	1	754	2	N	101	115	1			27
							111	9									
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018													TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6042 -	6344
11		15060 X	13374	-0-	-1686	-0-	180	1	12621	2	N	521	339	1			226
							573	9									
12		15562 X	13809	-0-	-1753	-0-	186	1	13177	2	N	405	512	1			119
							446	9									
01		15562 X	13801	-0-	-1761	-0-	185	1	13176	2	N	400	342	1			177
							440	9									
02		12488 X	6282	-0-	-6206	-0-	138	1	6003	2	N	128	174	1			131
							141	9									
03		11160 X	6880	-0-	-4280	-0-	176	1	6590	2	N	104	17	8			218
							114	9									
04		13380 X	9556	-0-	-3824	-0-	180	1	9138	2	N	216	181	1			253
							238	9									
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021													TOTAL DEPTH	9742	PERF.	5897 -	5903
12	DELQ PR		13908	-0-	13908	13908	13908	2			N	-0-					-0-
01		34121 X	20213	-0-	-13908	-0-	20202	2	11	9	N	10	5	1			5
02		22792 X	14617	-0-	-8175	-0-	14575	2	42	9	N	38	10	1			33
03		25234 X	12635	-0-	-12599	-0-	12451	2	184	9	N	167	148	1			52
04		24420 X	10013	-0-	-14407	-0-	9850	2	163	9	N	148					200

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SLANT OPERATING, LLC FONVILLE		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
				786697								
		WELL #:		1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6041 - 6294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
-----												
URSUS OIL AND GAS EVANS, JERNIGAN				879300								
		WELL #:		3	RRCID ->	117828	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 6718 - 6730	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		177	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177	
-----												
FURRH				1	RRCID ->	175473	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6407 - 6434	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		108	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		108	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7	
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	N	14	
-----												
MANN				1	RRCID ->	177058	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6324 - 6332	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		195	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		195	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		195	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		195	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		195	
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		195	
-----												
RHOADES				1	RRCID ->	179189	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6525 - 6530	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		180	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		180	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		180	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		180	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		180	
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3	N	-0-		180	
-----												
XTO ENERGY INC. FLOYD UNIT				945936								
		WELL #:		2	RRCID ->	087103	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5772 - 6026	
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-		-0-	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-		-0-	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-		-0-	
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-		-0-	
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-		-0-	
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167								
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
-----																
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327								
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	446	-0-	-1445	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	698	-0-	-511	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	1288 N	955	-0-	-333	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545								
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225								
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
-----																
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185								
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					12
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					12
01	682 X	515	-0-	-167	-0-	515	2			Y	-0-					12
02	616 X	560	-0-	-56	-0-	560	2			Y	-0-					12
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					12
*04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489												
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099												
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	97
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	97
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	97
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	97
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	97
*04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	2	141	9	N	40
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159 2		Y	-0-			23
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2		Y	-0-			23
01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2		Y	-0-			23
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-			23
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		Y	-0-			23
*04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2		Y	-0-			23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

11	1350 N	432	-0-	-918	-0-	432 2		N	-0-			200
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	447 2	55 9	N	50	184 1		66
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			66
02	2800 N	2902	-0-	102	102	2891 2	11 9	N	10			76
03	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2464 2	7 9	N	6			82
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			82

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

-----												
BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)			//CONT.//	07527 760	ASSOCIATED	49B						CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890								
FURRH 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	177518	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	6427 - 6601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)				07527 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
DEASON			WELL #:	1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6007 - 6014
-----												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)				07527 806	ASSOCIATED	49B						CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
PERRY, ANNIE GU			WELL #:	1 U	RRCID ->	187876	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6282 - 6539
-----												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
-----												
PERRY, ANNIE GU			WELL #:	2 U	RRCID ->	188711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	6378 - 9875
-----												
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARKER-LENTZ			WELL #:	5H	RRCID ->	255238	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6800 - 7030
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
-----												
BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)				07527 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
RAVEN, THOMAS			WELL #:	1	RRCID ->	185336	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6495 - 6502
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51



BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097  
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1415	3	Y	-0-					-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	3	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) XTO ENERGY INC. GULLEY, M.E.		07527 997 945936		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	6	RRCID ->	284370	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5870 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2	N	-0-		-0-
12		961 N	933	-0-	-28	-0-	933 2	N	-0-		-0-
01		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2	N	-0-		-0-
02		840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2	N	-0-		-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
*04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	6	RRCID ->	216562	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	8438 - 9541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	180 1	N	33		252
12		3100 N	4583	-0-	1483	1483	1332 1	N	-0-		252
01		3100 N	5024	-0-	1924	3407	2500 1	N	-0-	88 1	164
02		2800 N	3663	-0-	863	4270	36 1	N	-0-		164
03		7898 X	3628	-0-	-4270	-0-	713 1	N	-0-		164
*04		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	1276 1	N	-0-		164

CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	9	RRCID ->	219216	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8404 - 9509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		18
12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	704 1	N	-0-		18
01		3100 N	3317	-0-	217	217	1650 1	N	-0-		18
02		2800 N	2766	-0-	-34	183	27 1	N	-0-		18
03		3042 N	2859	-0-	-183	-0-	562 1	N	-0-		18
*04		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	1564 1	N	-0-		18

BELL, MILES		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	5	RRCID ->	219694	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8252 - 9401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	240 1	N	13		92
12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	294 1	N	18		110
01		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	319 1	N	42	121 1	31
02		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	1775 1	N	16		47
03		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	919 1	N	43		90
*04		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1796 1	N	33		123

CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	7	RRCID ->	220727	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8336 - 9513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3000 X	1407	-0-	-1593	-0-	138 1	Y	-0-		347
12		3100 X	1782	-0-	-1318	-0-	518 1	Y	-0-		347
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	1965 1	Y	-0-		347
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-		347
03		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	674 1	Y	-0-		347
*04		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	2395 1	Y	-0-		347

CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	8	RRCID ->	221425	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8356 - 9826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2580 X	1930	-0-	-650	-0-	189 1	Y	-0-		397
12		2697 X	2141	-0-	-556	-0-	622 1	Y	-0-		397
01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	1560 1	Y	-0-		397
02		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-		397
03		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	552 1	Y	-0-		397
*04		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1914 1	Y	-0-		397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12		14B2 EXT	268	-0-	268	268	21	1	247	2	N	5
01		14B2 EXT	4040	-0-	4040	4308	237	1	3789	2	N	18
02		14B2 EXT	2845	-0-	2845	7153	1120	1	1725	2	N	18
03		9995 X	2842	-0-	-7153	-0-	555	1	2265	2	N	38
*04		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	1012	1	1523	2	N	38
-----												
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429												
11		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	85	1	1185	2	N	88
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	111
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	122	1	1954	2	N	97
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	734	1	1131	2	N	115
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	378	1	1546	2	N	166
*04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	787	1	1183	2	N	45
-----												
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12		14B2 EXT	1113	-0-	1113	1113	86	1	1027	2	N	80
01		14B2 EXT	2271	-0-	2271	3384	133	1	2125	2	N	92
02		14B2 EXT	1661	-0-	1661	5045	653	1	1006	2	N	94
03		6559 X	1514	-0-	-5045	-0-	298	1	1216	2	N	94
*04		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	502	1	755	2	N	94
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	201	1	3177	2	N	362
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	161	1	3044	2	N	362
01		3627 X	2802	-0-	-825	-0-	65	1	2735	2	N	272
02		3276 X	2560	-0-	-716	-0-	138	1	2422	2	N	272
03		3627 X	2926	-0-	-701	-0-	42	1	2884	2	N	272
04		3390 X	2846	-0-	-544	-0-	35	1	2811	2	N	272
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652												
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	468	1	1067	2	N	116
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	301	1	1168	2	N	116
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	523	1	1114	2	N	116
02		1456 N	1408	-0-	-48	-0-	322	1	1086	2	N	116
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	440	1	1077	2	N	116
04		1590 N	1475	-0-	-115	-0-	465	1	1010	2	N	116

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	N	-0-					78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

11	360 N	351	-0-	-9	-0-	66	1	285	2	N	-0-					37
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	2	N	-0-					37
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	64	1	282	2	N	-0-					37
02	336 N	176	-0-	-160	-0-	176	2			N	-0-					37
03	434 N	225	-0-	-209	-0-	48	1	177	2	N	-0-					37
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	265	1	1156	2	N	-0-					231
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	293	1	1178	2	N	-0-					231
01	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	189	1	828	2	N	-0-					231
02	1316 N	1180	-0-	-136	-0-	5	1	1175	2	N	-0-					231
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	450	1	1659	2	N	-0-					231
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	491	1	1735	2	N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

11	120 N	69	-0-	-51	-0-	21	1	48	2	N	-0-					26
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	9	1	35	2	N	-0-					26
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	86	1	181	2	N	-0-					26
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	N	-0-					26
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	N	-0-					26
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	35	1	78	2	N	-0-					26

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	Y	4	5	1			5
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	3	1			2
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			1
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CAVIN		WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2937 N	1298	-0-	-1639	-0-		1276	2	22	9	Y	20	15	1	20
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2032	2	22	9	Y	20	24	1	16
01	1829 N	1521	-0-	-308	-0-		1504	2	17	9	Y	15	22	1	9
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1708	2	15	9	Y	14			23
*03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2180	2	3	9	Y	3	10	1	16
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						Y	NO RPT			16
-----															
ROBERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A							
11	60 N	45	-0-	-15	-0-		34	2	11	9	Y	10	13	1	12
12	62 N	30	-0-	-32	-0-		30	2			Y	-0-	6	1	6
01	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			Y	-0-	1	1	5
02	56 N	2	-0-	-54	-0-		2	2			Y	-0-			5
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-			5
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT			5
-----															
SHARP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525							
11	1980 N	1605	-0-	-375	-0-		1540	2	65	9	Y	59			168
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1889	2	18	9	Y	16			184
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1889	2			Y	-0-			184
02	672 N	513	-0-	-159	-0-		513	2			Y	-0-			184
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	2			Y	-0-			184
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-						Y	NO RPT			184
-----															
CAVIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136557		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ROBERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136743		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296							
11	1920 N	1312	-0-	-608	-0-		1266	2	46	9	Y	42	53	1	49
12	1550 N	1287	-0-	-263	-0-		1279	2	8	9	Y	7	30	1	26
01	1426 N	1338	-0-	-88	-0-		1338	2			Y	-0-	13	1	13
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-		1269	2	8	9	Y	7	8	1	12
03	1302 N	1288	-0-	-14	-0-		1287	2	1	9	Y	1			13
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						Y	NO RPT			13
-----															
ROBERSON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168284		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505							
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1572	2	92	9	Y	84	91	1	83
12	1767 N	1718	-0-	-49	-0-		1660	2	58	9	Y	53	73	1	63
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-		1642	2	67	9	Y	61	90	1	34
02	T. A.	1665	-0-	1665	1665		1612	2	53	9	Y	48			82
03	T. A.	1753	-0-	1753	3418		1746	2	7	9	Y	6			88
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3418						Y	NO RPT			88
-----															
CAVIN UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 169806		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303														
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9	4	1	5
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1538	2	21	9	Y	19	15	1	9
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	22	22	1	9
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	Y	14			23
*03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3	10	1	16
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394														
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1921	2	21	9	Y	19	16	1	15
12	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1930	2	50	9	Y	45	32	1	28
01	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1863	2	75	9	Y	68	70	1	26
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1847	2	45	9	Y	41			67
03	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1958	2	7	9	Y	6			73
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
-----														
CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080														
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3845	2	23	9	Y	21	23	1	29
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3570	2	22	9	Y	20	30	1	19
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	9	Y	13	23	1	9
02	3976 X	3052	-0-	-924	-0-	3037	2	15	9	Y	14			23
03	3999 X	3193	-0-	-806	-0-	3190	2	3	9	Y	3	10	1	16
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913														
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	3	1	4
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	15	1	9
01	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2198	2	24	9	Y	22	22	1	9
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	Y	14			23
*03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3	10	1	16
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236														
11	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	3200	2	25	9	Y	23	16	1	20
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3919	2	32	9	Y	29	30	1	19
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3431	2	26	9	Y	24	31	1	12
02	3500 X	3077	-0-	-423	-0-	3055	2	22	9	Y	20			32
03	3937 X	3548	-0-	-389	-0-	3544	2	4	9	Y	4	14	1	22
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2980	2	15	9	Y	14	10	1			13
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3162	2	22	9	Y	20	20	1			13
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2660	2	20	9	Y	18	22	1			9
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2474	2	15	9	Y	14					23
*03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	Y	3	10	1			16
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					16

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

11	750 N	722	-0-	-28	-0-	718	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-	4	1			2
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					2
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					2
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	2	0			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3031	2	117	9	Y	106	53	1			68
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3074	2	177	9	Y	161	139	1			90
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3030	2	171	9	Y	155	176	1			69
02	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2798	2	124	9	Y	113					182
03	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	3182	2	23	9	Y	21	78	1			125
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					125

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	Y	8	8	1			3
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	136	2	6	9	Y	5					8
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					9
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					9

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	211	-0-	-347	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

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

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

11	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	16	1	1026	3	Y	7					15
						8	9									
12	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	15	1	1003	3	Y	2	13	1			4
						2	9									
01	1240 N	842	-0-	-398	-0-	13	1	823	3	Y	5					9
						6	9									
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	Y	4					13
						4	9									
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	3	Y	-0-	10	1			3
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	3	8	9	Y	7					10

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	49	1	3187	3	Y	65					122
						72	9									
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	48	1	3293	3	Y	19	107	1			34
						21	9									
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	52	1	3350	3	Y	56					90
						62	9									
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	54	1	3048	3	Y	33					123
						36	9									
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	52	1	3480	3	Y	12	102	1			33
						13	9									
*04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1	1	3455	3	Y	70					103
						77	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			Y	-0-					3
01	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1542	3			Y	-0-					3
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					3
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2					5
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					5



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3834 X	3374	-0-	-460	-0-	3366	3	8	9	Y	7	27	1	3
12		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3646	3	6	9	Y	5	6	1	2
01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3378	3	7	9	Y	6			8
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	Y	3	7	1	4
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3457	3	6	9	Y	5			9
*04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3070	3	10	9	Y	9	7	1	11
-----															
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----															
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388															
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	345	3	35	9	Y	32	38	1	15
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-			15
01		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-			15
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1			16
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	Y	7			23
*04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3			26
-----															
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346															
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-			7
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-			7
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11	9	Y	10			17
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	Y	3			20
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	3	7	9	Y	6			26
*04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	3	8	9	Y	7			33



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	373 3	162 9	Y	147	89 1		69
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	364 3		Y	-0-			69
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371 3		Y	-0-			69
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	378 3	2 9	Y	2			71
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	455 3	36 9	Y	33			104
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	484 3	14 9	Y	13			117
-----												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343												
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	706 3	4 9	Y	4	5 1		2
12	961 N	678	-0-	-283	-0-	678 3		Y	-0-			2
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	682 3		Y	-0-			2
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			2
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 3	1 9	Y	1			3
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-			3
-----												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247												
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	3 1	185 3	Y	9			11
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	10 9		Y	3	10 1		4
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	1 1	63 3	Y	8			12
02	196 N	34	-0-	-162	-0-	9 9	4 9	Y	4			16
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30 3	37 3	Y	1	13 1		4
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 9	11 9	Y	10			14
-----												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260												
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	327 3	67 9	Y	61			195
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	353 3	8 9	Y	7	177 1		25
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			25
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311 3		Y	-0-			25
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	370 3	13 9	Y	12			37
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			37
-----												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648															
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8392 - 9541		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1380 X	1080	-0-	-300	-0-	1080	1			Y	-0-				-0-
12	220 X	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-				-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	1			Y	-0-				-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			Y	-0-				-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			Y	-0-				-0-
-----															
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8399 - 9576		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2813				Y	-0-				-0-
12	2500 N	-0-	-0-	-2500	-0-	313				Y	-0-				-0-
01	313 N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-				-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			Y	-0-				-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			Y	-0-				-0-
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1			Y	-0-				-0-
-----															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8360 - 9108		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
-----															
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548 - 8682		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070 - 9076		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----															
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446 - 9164		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
TILLER	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9860 PERF.	8431 - 9240			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30	
TILLER		WELL #:	2	RRCID ->	144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840 PERF.	8459 - 9256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
FURRH, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	155516	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	9577 PERF.	8320 - 8354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
BOURN		WELL #:	3 T	RRCID ->	164254	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9850 PERF.	N/A
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TILLER		WELL #:	4	RRCID ->	165066	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9826 PERF.	9586 - 9705
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77	
TILLER		WELL #:	5	RRCID ->	165127	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9850 PERF.	9606 - 9638
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	98 1	455 2	N	-0-	122
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	122
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	122
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-	122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122

-----													
BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	430	1	11330	2	Y	69	101
							76	9					
12		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	540	1	11874	2	Y	68 146 1	23
							75	9					
01		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	801	1	11991	2	Y	33	56
							36	9					
02		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	720	1	10672	2	Y	46	102
							51	9					
03		12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	796	1	11822	2	Y	113 169 1 3 8	43
							124	9					
*04		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	767	1	11450	2	Y	29	72
							32	9					
-----													
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626													
11		8400 X	6482	-0-	-1918	-0-	300	1	6179	2	Y	3	57
							3	9					
12		7874 X	6447	-0-	-1427	-0-	420	1	5944	2	Y	75	132
							83	9					
01		7161 X	6637	-0-	-524	-0-	620	1	5951	2	Y	60	192
							66	9					
02		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	560	1	5865	2	Y	52 179 1	65
							57	9					
03		7068 X	6979	-0-	-89	-0-	620	1	6268	2	Y	83 3 8	145
							91	9					
*04		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	600	1	5918	2	Y	39 179 1	5
							43	9					
-----													
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020													
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1 9		Y	1	1
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9		Y	1	2
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	1 1
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-	1 1
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9		Y	1	-0- 1
-----													
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238																	
11		480 N	371	-0-	-109	-0-	361	2	10	9	Y	9	13	1			1
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	8	1			4
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	Y	9	10	1			3
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	5	1			6
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	10	1			3
*04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
-----																	
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405																	
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	Y	5	11	1			7
12		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	12	9	Y	11	1	8			17
01		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	9	Y	5	12	1			10
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1870	2	11	9	Y	10	11	1			9
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	10	1			3
04		2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2068	2	9	9	Y	8	9	1			2
-----																	
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562																	
11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2680	2	7	9	Y	6	20	1			7
12		2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1753	2	8	9	Y	7	7	8			7
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2479	2	9	9	Y	8					15
02		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2121	2	18	9	Y	16					31
03		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	Y	33	64	1			-0-
04		2100 X	1367	-0-	-733	-0-	1326	2	41	9	Y	37					37
-----																	
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403																	
11		611 X	611	-0-	-0-	-0-	8	1	603	2	Y	-0-					-0-
12		570 X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					-0-
01		561 X	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	Y	-0-					-0-
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	2	Y	-0-					-0-
03		515 X	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-
*04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					-0-
-----																	
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536																	
11		360 N	260	-0-	-100	-0-	221	2	39	9	Y	35	30	1			26
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	71	2	18	9	Y	16	39	1			3
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1			3
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	42	2	10	9	Y	9	7	1			5
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					1
-----																	
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528																	
11		2820 X	2253	-0-	-567	-0-	2202	2	51	9	Y	46					97
12		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2045	2	70	9	Y	64	156	1	5	8	-0-
01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25					25
02		2184 X	2117	-0-	-67	-0-	2081	2	36	9	Y	33					58
03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2490	2	25	9	Y	23	78	1			3
*04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2723	2	9	9	Y	8					11



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1615	2	62	9	Y	26
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1660	2	150	9	Y	95
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1513	2	250	9	Y	60
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1480	2	136	9	Y	84
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	Y	9
*04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	2	25	9	Y	32
-----												
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602												
11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3649	2	7	9	Y	12
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3641	2	9	9	Y	-0-
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3
02		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3358	2	29	9	Y	29
03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3463	2	90	9	Y	12
*04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3462	2	36	9	Y	45
-----												
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593												
11		1920 N	1620	-0-	-300	-0-	1608	2	12	9	Y	16
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	Y	16
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	29
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	2	25	9	Y	52
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1685	2	17	9	Y	-0-
*04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17
-----												
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518												
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361												
11		2855 N	2718	-0-	-137	-0-	36	1	2674	2	Y	3
							8	9				
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	34	1	2437	2	Y	2
							28	9				
01		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	2	Y	3
							8	9				
02		2688 X	1825	-0-	-863	-0-	14	1	1800	2	Y	5
							11	9				
03		2852 X	1845	-0-	-1007	-0-	25	1	1813	2	Y	1
							7	9				
04		2730 X	1847	-0-	-883	-0-	25	1	1815	2	Y	2
							7	9				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	616	2	20	9	Y	18	40	1	26
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	Y	38			64
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	Y	18	45	1	37
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	2	51	9	Y	46	43	1	40
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	657	2	19	9	Y	17	42	1	15
*04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	643	2	39	9	Y	35	41	1	9

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

11	870	N	805	-0-	-65	-0-	29	1	768	2	Y	7			11
							8	9							
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	8	16	1	3
							9	9							
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	3			6
							3	9							
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	6			12
							7	9							
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	Y	2	13	1	1
							2	9							
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-			1

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	465					Y	-0-
04		14B2 EXT	651	-0-	651	1116	651	2			Y	-0-
-----												
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421												
11		3690 X	3087	-0-	-603	-0-	3079	2	8	9	Y	10
12		3658 X	3459	-0-	-199	-0-	3440	2	19	9	Y	23
01		3534 X	2617	-0-	-917	-0-	2610	2	7	9	Y	13
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3931	2	19	9	Y	14
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4392	2	7	9	Y	5
*04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4059	2	14	9	Y	3
-----												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279												
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	Y	3
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	Y	10
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	924	2	40	9	Y	12
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	691	2	20	9	Y	14
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	Y	4
04		780 N	309	-0-	-471	-0-	301	2	8	9	Y	-0-
-----												
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
11		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			Y	3
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	2
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	5
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	281	2	23	9	Y	26
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	Y	-0-
*04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	347	2	15	9	Y	14
-----												
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364														
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	15	24	1	1
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	2	25	9	Y	23	12	1	11
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	34	33	1	12
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	880	2	21	9	Y	19	15	1	16
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	815	2	45	9	Y	41	42	1	15
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	998	2	41	9	Y	37	50	1	2
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546														
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433														
11	3120 X	388	-0-	-2732	-0-	388	2			Y	-0-			5
12	3224 X	352	-0-	-2872	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	8	5
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-			5
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			5
03	2108 X	1929	-0-	-179	-0-	1926	2	3	9	Y	3			8
04	3120 X	1783	-0-	-1337	-0-	1783	2			Y	-0-			8
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532														
11	667 X	208	-0-	-459	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1			1
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	1	1	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477														
11	2700 X	2622	-0-	-78	-0-	2612	2	10	9	Y	9			107
12	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2526	2	14	9	Y	13	82	1	38
01	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	1963	2	28	9	Y	25			63
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2400	2	6	9	Y	5			68
03	2542 X	2329	-0-	-213	-0-	2253	2	76	9	Y	69	118	1	19
04	2610 X	2178	-0-	-432	-0-	2099	2	79	9	Y	72			91

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1502	2	45	9	Y	41					81
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1744	2	37	9	Y	34	4	8			111
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21	9	Y	19					130
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1621	2	89	9	Y	81	98	1			113
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2002	2	45	9	Y	41	108	1			46
*04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1969	2	67	9	Y	61					107

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1324	2	30	9	Y	27	39	1			4
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1314	2	40	9	Y	36	24	1	4	8	12
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1330	2	51	9	Y	46	43	1			15
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1710	2	25	9	Y	23	20	1			18
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2424	2	44	9	Y	40	41	1			17
*04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2737	2	33	9	Y	30	46	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

11	4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3436	2	7	9	Y	6					77
12	4371 X	3496	-0-	-875	-0-	3485	2	11	9	Y	10	59	1			28
01	3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2206	2	8	9	Y	7					35
02	3192 X	3111	-0-	-81	-0-	3109	2	2	9	Y	2					37
03	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2895	2	11	9	Y	10	42	1			5
04	3450 X	2228	-0-	-1222	-0-	2217	2	11	9	Y	10					15

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	42	1	3089	2	Y	8	8	1			4
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	43	1	3111	2	Y	21	12	1	10	8	3
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	39	1	3302	2	Y	10	8	1			5
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	22	1	2895	2	Y	10	10	1			5
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	40	1	2918	2	Y	23	18	1	5	8	5
*04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	37	1	2711	2	Y	23	20	1			8





BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1050 N	767	-0-	-283	-0-	748 2	19 9		Y	17	27 1		3
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2183 2	25 9		Y	23	19 1	3 8	4
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2691 2	13 9		Y	12	12 1		4
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	912 2	8 9		Y	7	6 1		5
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1980 2	33 9		Y	30	20 1		15
04		2280 N	1614	-0-	-666	-0-	1592 2	22 9		Y	20	34 1		1
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072														
11		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	27894 2			Y	-0-			-0-
12		29799 X	29799	-0-	-0-	-0-	29799 2			Y	-0-			-0-
01		28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	28938 2			Y	-0-			-0-
02		26458 X	26458	-0-	-0-	-0-	26458 2			Y	-0-			-0-
03		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385 2			Y	-0-			-0-
04		26580 X	26517	-0-	-63	-0-	26517 2			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800														
11		1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124 2			Y	-0-			65
12		1302 N	803	-0-	-499	-0-	803 2			Y	-0-			65
01		1147 N	629	-0-	-518	-0-	629 2			Y	-0-			65
02		1036 N	825	-0-	-211	-0-	825 2			Y	-0-			65
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			Y	-0-			65
*04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	788 2	15 9		Y	14			79
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666														
11		240 N	96	-0-	-144	-0-	96 2			Y	-0-			-0-
12		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2			Y	-0-			-0-
01		496 N	260	-0-	-236	-0-	260 2			Y	-0-			-0-
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45 2			Y	-0-			-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			Y	-0-			-0-
04		240 N	29	-0-	-211	-0-	29 2			Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384														
11		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2			Y	-0-			44
12		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			Y	-0-			44
01		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4745 2	86 9		Y	78	86 1		36
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374 2	2 9		Y	2			38
03		2759 X	1633	-0-	-1126	-0-	1633 2			Y	-0-			38
04		3210 X	1242	-0-	-1968	-0-	1198 2	44 9		Y	40			78



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		900 N	883	-0-	-17	-0-		883 2		N	-0-			30
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-		935 2		N	-0-			30
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-		948 2		N	-0-			30
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 2		N	-0-			30
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 2		N	-0-			30
*04		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 2		N	-0-			30
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022														
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441														
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		Y	-0-			-0-
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895														
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1824 2		Y	-0-			22
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614 2		Y	-0-			22
01		1550 N	1505	-0-	-45	-0-		1462 2	43 9	Y	39	43 1		18
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1476 2	1 9	Y	1			19
03		1550 N	1433	-0-	-117	-0-		1433 2		Y	-0-			19
04		1500 N	1440	-0-	-60	-0-		1418 2	22 9	Y	20			39
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904														
11		690 N	625	-0-	-65	-0-		625 2		Y	-0-			-0-
12		682 N	650	-0-	-32	-0-		650 2		Y	-0-			-0-
01		682 N	599	-0-	-83	-0-		599 2		Y	-0-			-0-
02		588 N	583	-0-	-5	-0-		583 2		Y	-0-			-0-
03		651 N	583	-0-	-68	-0-		583 2		Y	-0-			-0-
*04		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					22
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					22
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43	9	Y	39	43	1			18
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2		1	9	Y					19
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					19
*04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					39
-----																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344																	
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					87
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	Y	20					107
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1300	2	132	9	Y	120	193	1			34
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					34
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					34
04		1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1118	2	6	9	Y	5					39
-----																	
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194																	
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					45
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					45
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	2	25	9	Y	23	45	1			23
02		784 N	618	-0-	-166	-0-	618	2			Y	-0-					23
03		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					23
*04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	854	2	46	9	Y	42	44	1			21
-----																	
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168																	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					28
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					28
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					28
02		364 N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					28
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
04		360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					28
-----																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154																	
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					30
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					30
01		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2			Y	-0-					30
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					30
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					30
*04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			Y	-0-	-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			Y	-0-	-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			Y	-0-	-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			Y	-0-	-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			Y	-0-	-0-
04		1020 N	847	-0-	-173	-0-	847 2			Y	-0-	-0-
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	117
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-	-0-
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2			Y	-0-	-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			Y	-0-	-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-	-0-
03		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2			Y	-0-	-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2			Y	-0-	-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			Y	-0-	12
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2			Y	-0-	12
01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			Y	-0-	12
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			Y	-0-	12
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			Y	-0-	12
*04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			Y	-0-	12
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
11		1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121 2			Y	-0-	30
12		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174 2			Y	-0-	30
01		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193 2			Y	-0-	30
02		1036 N	1005	-0-	-31	-0-	1005 2			Y	-0-	30
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			Y	-0-	30
04		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 2			Y	-0-	30
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158												
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-	-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-	-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			27
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-			27
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			27
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			27
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			27
04		300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2	Y	-0-			27
-----													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192													
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-			212
12		651 N	629	-0-	-22	-0-	623	2	Y	5	175 1		42
01		682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2	Y	-0-			42
02		588 N	507	-0-	-81	-0-	507	2	Y	-0-			42
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-			42
*04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			42
-----													
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528													
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	179 1		28
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101			129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
-----													
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354													
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890													
11		2893 N	2794	-0-	-99	-0-	2794	2	Y	-0-			45
12		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	Y	-0-			45
01		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	23	45 1		23
02		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-0-			23
03		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	Y	-0-			23
*04		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2652	2	Y	42	44 1		21
-----													
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354													
11		810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2	N	-0-			102
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			102
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			102
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			102
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			102
*04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			102
-----													
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444													
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-			87
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-			87
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-			87
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-			87
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-			87
*04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-			87

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1380 N	1040	-0-	-340	-0-	1040	2		Y	-0-	42
12		1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2		Y	-0-	42
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-	42
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-	42
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-	42
*04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-	42
-----												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336												
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-	38
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-	38
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-	38
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	689	2	75	9	Y	106
03		775 N	551	-0-	-224	-0-	551	2		Y	-0-	106
04		780 N	687	-0-	-93	-0-	656	2	31	9	Y	134
-----												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385												
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-	-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-	-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-	-0-
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
*04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-	-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-	61
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-	61
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-	61
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-	61
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-	61
*04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-	61
-----												
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-	48
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-	48
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-	48
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-	48
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-	48
*04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-	48
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
11		1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2		Y	-0-	89
12		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2		Y	-0-	89
01		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1278	2	52	9	Y	47
02		1176 N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2		Y	-0-	47
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-	47
*04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1352	2	90	9	Y	41

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	
									CODE	CODE	CODE	
11		5280 X	5232	-0-	-48	-0-			5232	2		140
12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-			5632	2	68 9	27
01		5456 X	4408	-0-	-1048	-0-			4408	2		27
02		4872 X	3251	-0-	-1621	-0-			3251	2		27
03		5704 X	5494	-0-	-210	-0-			5494	2		27
*04		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-			5540	2	58 9	80

  

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																	
11		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4765	2	143	9	Y	130					251
12		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5085	2	41	9	Y	37	195	1			93
01		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					93
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					93
03		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5219	2	169	9	Y	154	192	1			55
*04		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					55
-----																	
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																	
11		3000 X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
12		3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01		3100 X	1971	-0-	-1129	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
02		2800 X	2082	-0-	-718	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03		2945 X	2077	-0-	-868	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
04		2760 X	1969	-0-	-791	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222																	
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					187
12		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			Y	-0-					187
01		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			Y	-0-					187
02		1092 N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			Y	-0-					187
03		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			Y	-0-					187
04		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					187
-----																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON															
XTO ENERGY INC. 945936															
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
XTO ENERGY INC. 945936															
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598															
11	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	8527	2	Y	-0-			10
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2325	2	Y	-0-			10
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	5114	2	Y	-0-			10
02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	6403	2	Y	-0-			10
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4596	2	Y	-0-			10
*04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	7292	2	Y	-0-			10
-----															
BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON															
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599															
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BETHEL (WOODBINE)		//CONT.// 07544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.// 036599									
BROOKSIDE SWD		WELL #: 3		RRCID -> 291963		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5979 - 6391	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)		07558 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
NOLLEY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221984		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10352 - 10390	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020											

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)		07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936									
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 015786		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 9727 - 9826	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	5 1	897 2	N	-0-		81
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	10 1	571 2	N	-0-		81
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	7 1	780 2	N	-0-		81
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	5 1	705 2	N	-0-		81
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	N	-0-		81
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	8 1	704 2	N	-0-		81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 052463		COMPL. DATE 04/19/1972		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9498 - 9514	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETO (RODESSA)		07569 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185									
ROYAL NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 118760		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8991 - 8997	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	55 2	8 9	Y	7	8 1	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	81 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115 2	9 9	Y	8	8 1	-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 119838		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8976 - 9164	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	86 2	28 9	Y	25	25 1	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	126 2	28 9	Y	25	25 1	-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	178 2	28 9	Y	25	25 1	-0-



-----

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

-----

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452  
 LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

-----

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705  
 SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42 7		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365  
 FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)		08490 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
KELLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251728		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30		148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	154 1	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46		83

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
FAULKNER, VESTA		WELL #: 1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		72
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		72
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72

BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GEORGE CASON		WELL #: 3		RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		40
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		40
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		SHELTON		CNTY: TARRANT			
SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	21360 X	13184	-0-	-8176	-0-	1342 1	11842 2	Y	-0-		5
12	19468 X	11819	-0-	-7649	-0-	1389 1	10430 2	Y	-0-		5
01	15841 X	11997	-0-	-3844	-0-	1389 1	10608 2	Y	-0-		5
02	12376 X	10964	-0-	-1412	-0-	1245 1	9719 2	Y	-0-		5
03	13640 X	12224	-0-	-1416	-0-	1402 1	10822 2	Y	-0-		5
04	13170 X	11281	-0-	-1889	-0-	1342 1	9939 2	Y	-0-		5

SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 291110		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	13860 X	9341	-0-	-4519	-0-	401 1	8940 2	N	-0-		-0-
12	13671 X	8240	-0-	-5431	-0-	414 1	7826 2	N	-0-		-0-
01	12524 X	7086	-0-	-5438	-0-	350 1	6736 2	N	-0-		-0-
02	10192 X	7050	-0-	-3142	-0-	337 1	6713 2	N	-0-		-0-
03	9920 X	7260	-0-	-2660	-0-	360 1	6900 2	N	-0-		-0-
04	9330 X	7340	-0-	-1990	-0-	373 1	6967 2	N	-0-		-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	291334	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	8568 - 8577		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		11730 X	2107	-0-	-9623	-0-	91	1	2016	2	Y	-0-	5	
12		12121 X	1358	-0-	-10763	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-	5	
01		6448 X	922	-0-	-5526	-0-	46	1	876	2	Y	-0-	5	
02		4032 X	638	-0-	-3394	-0-	31	1	607	2	Y	-0-	5	
03		3100 X	676	-0-	-2424	-0-	34	1	642	2	Y	-0-	-0-	
04		2100 X	556	-0-	-1544	-0-	28	1	528	2	Y	-0-	-0-	
-----														
SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	291673	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8530 - 8538		
11		519 X	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	Y	-0-	21	
12		310 X	150	-0-	-160	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	21	
01		310 X	51	-0-	-259	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	21	
02		280 N	24	-0-	-256	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	21	
03		155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-	21	
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824		
11		4380 X	2944	-0-	-1436	-0-	2944	2			Y	-0-	24	
12		4526 X	3808	-0-	-718	-0-	3778	2	30	9	Y	27	45 1	
01		4216 X	3561	-0-	-655	-0-	3560	2	1	9	Y	1	1 8	
02		3808 X	2774	-0-	-1034	-0-	2760	2	14	9	Y	13		
03		4216 X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2			Y	-0-	19	
04		3690 X	3416	-0-	-274	-0-	3387	2	29	9	Y	26	38 1	
-----														
BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675												
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905		
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	Y	-0-	12	
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-	12	
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-	12	
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	Y	-0-	12	
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	Y	-0-	12	
04		810 N	717	-0-	-93	-0-	56	1	661	2	Y	-0-	12	

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	380 1	3883 2	N	1	1 8		90
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	417 1	3471 2	N	-0-			90
01	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	369 1	3302 2	N	-0-			90
02	3696 X	2936	-0-	-760	-0-	305 1	2631 2	N	-0-			90
03	4092 X	3458	-0-	-634	-0-	349 1	3109 2	N	-0-			90
04	3960 X	3330	-0-	-630	-0-	334 1	2996 2	N	-0-			90

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	164 1	1494 2	N	-0-			6
12	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	168 1	1396 2	N	-0-			6
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	171 1	1532 2	N	-0-			6
02	1540 N	1420	-0-	-120	-0-	146 1	1274 2	N	-0-			6
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	164 1	1475 2	N	-0-			6
04	1650 N	1540	-0-	-110	-0-	162 1	1378 2	N	-0-			6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	59 1	694 2	N	-0-			56
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	70 1	720 2	N	-0-			56
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	68 1	797 2	N	-0-			56
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57 1	627 2	N	-0-			56
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	62 1	705 2	N	-0-			56
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	68 1	795 2	N	-0-			56

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. CASON, GEORGE		08511 800 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:		1		RRCID -> 234478		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					121
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
-----																
CASON, GEORGE		WELL #:		2		RRCID -> 234483		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786						
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					120
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					120
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
-----																
C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		WELL #:		1		RRCID -> 222284		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874						
11	5820 X	5323	-0-	-497	-0-	5240	2	83	9	N	75	170	1			129
12	6014 X	5731	-0-	-283	-0-	5619	2	112	9	N	102	171	1			60
01	6014 X	5311	-0-	-703	-0-	5199	2	112	9	N	102					162
02	5320 X	5315	-0-	-5	-0-	5230	2	85	9	N	-77					239
03	5890 X	5598	-0-	-292	-0-	5485	2	113	9	N	103	178	1			164
*04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5670	2	156	9	N	142	176	1			130
-----																
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FAULKNER, VESTA		WELL #:		1		RRCID -> 118349		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MERIT ENERGY COMPANY REAVLEY		WELL #:		1		RRCID -> 208902		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263						
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	203	1	2369	2	Y	-0-					37
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	Y	-0-					37
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	215	1	2506	2	Y	-0-					37
02	2296 N	2292	-0-	-4	-0-	190	1	2102	2	Y	-0-					37
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	235	1	2686	2	Y	-0-					37
*04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	-0-					37
-----																
ISAAC		WELL #:		2		RRCID -> 222166		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682						
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	114	1	1334	2	Y	-0-					11
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	128	1	1322	2	Y	-0-					11
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					11
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-					11
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	145	1	1651	2	Y	-0-					11
04	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	126	1	1482	2	Y	-0-					11

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BLOUNT, L.F.		WELL #: 2		RRCID -> 223182		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-			12
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	614	2	Y	-0-			12
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	Y	-0-			12
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	50	1	557	2	Y	-0-			12
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	Y	-0-			12
04	750 N	510	-0-	-240	-0-	40	1	470	2	Y	-0-			12
-----														
REAVLEY		WELL #: 3		RRCID -> 223601		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234					
11	510 N	258	-0-	-252	-0-	20	1	238	2	Y	-0-			34
12	403 N	220	-0-	-183	-0-	19	1	201	2	Y	-0-			34
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	22	1	257	2	Y	-0-			34
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	2	Y	-0-			34
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			34
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			34
-----														
ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512					
11	3960 X	2686	-0-	-1274	-0-	212	1	2474	2	Y	-0-			11
12	4092 X	1773	-0-	-2319	-0-	156	1	1617	2	Y	-0-			11
01	3720 X	1953	-0-	-1767	-0-	154	1	1799	2	Y	-0-			11
02	3192 X	1668	-0-	-1524	-0-	138	1	1530	2	Y	-0-			11
03	3534 X	1837	-0-	-1697	-0-	148	1	1689	2	Y	-0-			11
04	2700 X	1723	-0-	-977	-0-	135	1	1588	2	Y	-0-			11
-----														
WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890					
11	3060 X	2847	-0-	-213	-0-	224	1	2623	2	N	-0-			127
12	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	236	1	2442	2	N	-0-			127
01	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	226	1	2629	2	N	-0-			127
02	2996 X	2475	-0-	-521	-0-	205	1	2270	2	N	-0-			127
03	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	233	1	2664	2	N	-0-			127
04	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	215	1	2522	2	N	-0-			127
-----														
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828					
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			32
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			32
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			32
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			32
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	-0-			32
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	Y	-0-			32
-----														
REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
-----														
FINCHER-SCHWARTZ		GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129			
11	2300 N	858	-0-	-1442	44989	68	1	790	2	N	-0-			35
12	3100 N	837	-0-	-2263	42726	74	1	763	2	N	-0-			35
01	3100 N	895	-0-	-2205	40521	71	1	824	2	N	-0-			35
02	2800 N	694	-0-	-2106	38415	57	1	637	2	N	-0-			35
03	3100 N	771	-0-	-2329	36086	62	1	709	2	N	-0-			35
*04	3000 N	725	-0-	-2275	33811	57	1	668	2	N	-0-			35



BLACK FORK CREEK (RODESSA)  
C. W. RESOURCES, INC.  
GILBERT, LOY

08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
121085  
WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER ENERGY, LLC  
BREEDLOVE-ROGERS

263648  
WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)  
C. W. RESOURCES, INC.  
GILBERT, LOY

08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
121085  
WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8351	3	97	9	N	88	176	1			124
12	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7802	3	99	9	N	90					214
01	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	8985	3	116	9	N	105	194	1			125
02	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8751	3	116	9	N	105	165	1			65
03	8742 X	6038	-0-	-2704	-0-	5975	3	63	9	N	57					122
04	8820 X	6408	-0-	-2412	-0-	6345	3	63	9	N	57					179

FAULCONER ENERGY, LLC  
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT

263648  
WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

11	10830 X	9126	-0-	-1704	-0-	900	1	8162	2	Y	58					225
12	11191 X	9304	-0-	-1887	-0-	900	1	8401	2	Y	3	176	1			52
01	10850 X	8100	-0-	-2750	-0-	840	1	7166	2	Y	85	5	8			132
02	9380 X	4167	-0-	-5213	-0-	810	1	3337	2	Y	18					150
03	10199 X	2471	-0-	-7728	-0-	630	1	1841	2	Y	-0-					150
04	9120 X	2811	-0-	-6309	-0-	570	1	2241	2	Y	-0-					150

MAXIMUS OPERATING, LTD.  
CARTER ESTATES

534465  
WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	175	2	69	9	N	63					100
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					100
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	291	2	46	9	N	42					142
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21					163
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	N	12					175
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	93	2	13	9	N	12					187

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON  
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562  
 HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY 085408  
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	3	Y	12	12	1			-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	13	9	1378	3	Y	24	24	1			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	26	9	1178	3	Y	22	22	1			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	24	9	1222	3	Y	26	26	1			-0-
03	992 N	595	-0-	-397	-0-	65	1	558	3	Y	8	8	1			-0-
04	960 N	765	-0-	-195	-0-	29	9	721	3	Y	3	3	1			-0-
						28	1									
						9	9									
						41	1									
						3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	95	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	695	-0-	-204	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105												
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747 3	Y	-0-		-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649 3	Y	-0-		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824 3	Y	-0-		-0-
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	81	1	1534 3	Y	-0-		-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	80	1	1569 3	Y	-0-		-0-
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583 3	Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164												
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1542 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1345 3	Y	19	19 1	-0-
						21	9					
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1309 3	Y	21	21 1	-0-
						23	9					
02	1372 N	1229	-0-	-143	-0-	61	1	1146 3	Y	20	20 1	-0-
						22	9					
03	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	60	1	1175 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	64	1	1217 3	Y	12	12 1	-0-
						13	9					
-----												
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245												
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	577 3	Y	9	9 1	-0-
						10	9					
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	512 3	Y	10	10 1	-0-
						11	9					
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	552 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	26	1	487 3	Y	10	10 1	-0-
						11	9					
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	21	1	409 3	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
04	570 N	435	-0-	-135	-0-	21	1	406 3	Y	7	7 1	-0-
						8	9					
-----												
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083												
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583 3	Y	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500 3	Y	-0-		-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	30	1	580 3	Y	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600 3	Y	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550 3	Y	-0-		-0-
04	600 N	491	-0-	-109	-0-	25	1	466 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	22	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	21	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	22	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	19	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	16	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	14	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

11	2520 N	1971	-0-	-549	-0-	95	1	1865	3	Y	10	10	1	-0-
12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2760	3	Y	34	34	1	-0-
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	123	1	2351	3	Y	37	37	1	-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	2085	3	Y	34	34	1	-0-
03	2604 N	681	-0-	-1923	-0-	33	1	641	3	Y	6	6	1	-0-
*04	3000 N	3134	-0-	134	134	137	1	2966	3	Y	28	28	1	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

11	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	48	1	968	3	Y	7	7	1	-0-
12	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	50	1	1063	3	Y	14	14	1	-0-
01	1302 N	923	-0-	-379	-0-	45	1	865	3	Y	12	12	1	-0-
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	43	1	821	3	Y	13	13	1	-0-
03	1147 N	472	-0-	-675	-0-	23	1	445	3	Y	4	4	1	-0-
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	Y	10	10	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

11	390 N	346	-0-	-44	-0-	16	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	13	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	228	-0-	-132	-0-	11	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	Y	4	4	1	-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	39	1	834	3	Y	7	7	1	-0-
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	42	1	821	3	Y	8	8	1	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	780	3	Y	8	8	1	-0-
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	40	1	790	3	Y	5	5	1	-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	Y	8	8	1	-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	55 1	1094 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	97 1	2066 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	78 1	1477 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80 1	1513 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67 1	1316 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
04	990 N	474	-0-	-516	-0-	22 1	444 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

-----  
 GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592  
 -----

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

-----  
 WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118  
 -----

11	2880 X	1965	-0-	-915	-0-	93 1	1859 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
12	2976 X	1925	-0-	-1051	-0-	85 1	1817 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
01	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	101 1	1931 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	93 1	1757 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
03	2046 X	2018	-0-	-28	-0-	97 1	1902 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
04	1980 N	1767	-0-	-213	-0-	87 1	1661 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						

-----  
 AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266  
 -----

11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	196 N	8	-0-	-188	-0-	6 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1	1061 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	65 1	1402 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY JUSTICE GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8914 - 9132	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	19	394 3	Y	5	5 1	-0-
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	22	472 3	Y	7	7 1	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	616 3	Y	13	13 1	-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42	804 3	Y	18	18 1	-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40	779 3	Y	5	5 1	-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	643 3	Y	7	7 1	-0-
-----											
COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10027 - 10272	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8782 - 10167	
11	2010 N	1662	-0-	-348	-0-	79	1575 3	Y	7	7 1	-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	89	1917 3	Y	16	16 1	-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	104	1994 3	Y	19	19 1	-0-
02	1568 N	1449	-0-	-119	-0-	72	1362 3	Y	14	14 1	-0-
03	2046 N	1442	-0-	-604	-0-	69	1363 3	Y	9	9 1	-0-
04	2010 N	1439	-0-	-571	-0-	71	1356 3	Y	11	11 1	-0-
-----											
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9806 - 10065	
11	570 N	363	-0-	-207	-0-	17	337 3	Y	8	8 1	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	528 3	Y	22	22 1	-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1039 3	Y	55	55 1	-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	41	778 3	Y	45	45 1	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	713 3	Y	27	27 1	-0-
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	587 3	Y	21	21 1	-0-
-----											
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9931 - 10230	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	574 3	Y	-0-		-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	569 3	Y	-0-		-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	558 3	Y	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	494 3	Y	-0-		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	542 3	Y	-0-		-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	553 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	095091	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8334 - 9044	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9	780 3	Y	4	4 1		-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1 9 9	899 3	Y	8	8 1		-0-
01	1116 N	708	-0-	-408	-0-	35 1 8 9	665 3	Y	7	7 1		-0-
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	33 1 8 9	625 3	Y	7	7 1		-0-
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	39 1 6 9	771 3	Y	5	5 1		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	156	156 1		-0-
-----												
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	096849	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	10349	PERF.	9025 - 10216	
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51 1 12 9	1026 3	Y	11	11 1		-0-
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	44 1 21 9	941 3	Y	19	19 1		-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	49 1 23 9	940 3	Y	21	21 1		-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51 1 26 9	960 3	Y	24	24 1		-0-
03	1023 N	556	-0-	-467	-0-	26 1 10 9	520 3	Y	9	9 1		-0-
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	64 1 23 9	1239 3	Y	21	21 1		-0-
-----												
WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	099792	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9858 - 10130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	099999	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9860 - 10130	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	50 1 8 9	998 3	Y	7	7 1		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50 1 14 9	1060 3	Y	13	13 1		-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55 1 17 9	1056 3	Y	15	15 1		-0-
02	980 N	905	-0-	-75	-0-	45 1 14 9	846 3	Y	13	13 1		-0-
03	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	48 1 10 9	948 3	Y	9	9 1		-0-
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	55 1 11 9	1048 3	Y	10	10 1		-0-
-----												
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	100029	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10090 - 10235	
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59 1	1183 3	Y	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61 1	1281 3	Y	-0-			-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	86 1	1637 3	Y	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	20 1	390 3	Y	-0-			-0-
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37 1	729 3	Y	-0-			-0-

-----														
BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	138530	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	8735 - 10111		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	16	1	321	3	Y	2	2	1	-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	2	9	5	1	Y	1	1	1	-0-
01	465 N	26	-0-	-439	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	138732	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8861 - 9146		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	4	4	1	-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	4	9	14	1	Y	4	4	1	-0-
01	558 N	257	-0-	-301	-0-	4	9	12	1	Y	4	4	1	-0-
02	532 N	29	-0-	-503	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	7	1	137	3	Y	2	2	1	-0-
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	2	9	7	1	Y	1	1	1	-0-
						7	1	156	3	Y				-0-
						1	9							
-----														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:		2-C	RRCID ->	138806	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9831 - 10123		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BATH GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	138810	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9040 - 10261		
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	3	Y	14	14	1	-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	15	9	74	1	Y	16	16	1	-0-
01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	18	9	71	1	Y	16	16	1	-0-
02	1456 N	1245	-0-	-211	-0-	18	9	62	1	Y	15	15	1	-0-
03	1612 N	1210	-0-	-402	-0-	17	9	58	1	Y	9	9	1	-0-
04	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	10	9	61	1	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
-----														
BATH GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	138813	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8813 - 10225		
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	37	1	741	3	Y	5	5	1	-0-
12	930 N	734	-0-	-196	-0-	6	9	32	1	Y	8	8	1	-0-
01	930 N	785	-0-	-145	-0-	9	9	39	1	Y	9	9	1	-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	10	9	37	1	Y	8	8	1	-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	9	9	39	1	Y	6	6	1	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	7	9			Y	-0-			-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118													
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1222 3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	55	1	1172 3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	486	-0-	-754	-0-	23	1	463 3	Y	-0-			-0-
02	1204 N	24	-0-	-1180	-0-	1	1	23 3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	23	-0-	-1217	-0-	1	1	22 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	42	-0-	-438	-0-	2	1	40 3	Y	-0-			-0-
-----													
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070													
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274 3	Y	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170 3	Y	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	47	-0-	-418	-0-	2	1	45 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
-----													
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189													
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969 3	Y	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781 3	Y	-0-			-0-
01	868 N	708	-0-	-160	-0-	35	1	673 3	Y	-0-			-0-
02	952 N	592	-0-	-360	-0-	30	1	562 3	Y	-0-			-0-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599 3	Y	-0-			-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	34	1	638 3	Y	-0-			-0-
-----													
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206													
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547 3	Y	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568 3	Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549 3	Y	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499 3	Y	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551 3	Y	-0-			-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

11	570 N	563	-0-	-7	-0-	27	1	533	3	Y	3	3	1			-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	23	1	495	3	Y	4	4	1			-0-
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	23	1	437	3	Y	4	4	1			-0-
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	20	1	374	3	Y	4	4	1			-0-
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	20	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	17	1	325	3	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	47	1	931	3	Y	1	1	1			-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	42	1	893	3	Y	1	1	1			-0-
01	961 N	874	-0-	-87	-0-	43	1	830	3	Y	1	1	1			-0-
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	43	1	814	3	Y	2	2	1			-0-
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	43	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	851	3	Y	1	1	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

11	1020 N	827	-0-	-193	-0-	39	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	2	2	1			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
03	930 N	135	-0-	-795	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	3	Y	2	2	1			-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	7	-0-
						8	9					
12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	3	Y	37	-0-
						41	9					
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	3	Y	26	-0-
						29	9					
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	3	Y	30	-0-
						33	9					
03	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	94	1	1857	3	Y	21	-0-
						23	9					
*04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	3	Y	24	-0-
						26	9					
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258												
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158												
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	3	-0-
						3	9					
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	Y	5	-0-
						6	9					
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	9	-0-
						10	9					
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	3	Y	10	-0-
						11	9					
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	3	Y	8	-0-
						9	9					
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224												
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	3	Y	2	-0-
						2	9					
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	3	Y	4	-0-
						4	9					
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	3	Y	4	-0-
						4	9					
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	3	Y	4	-0-
						4	9					
03	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	74	1	1452	3	Y	3	-0-
						3	9					
04	1560 N	651	-0-	-909	-0-	29	1	620	3	Y	2	-0-
						2	9					
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
		WELL #:	4	RRCID -> 141453	COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH 10245	PERF. 9049	- 10132	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 141478	COMPL. DATE 05/13/1992	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9854	- 10131	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 141496	COMPL. DATE 05/15/1992	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8656	- 10040	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 141497	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9894	- 10174	
11	1080 X	699	-0-	-381	-0-	33 1	666 3	Y	-0-
12	1116 X	705	-0-	-411	-0-	32 1	673 3	Y	-0-
01	899 N	666	-0-	-233	-0-	33 1	633 3	Y	-0-
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	24 1	440 3	Y	-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	53 1	1069 3	Y	-0-
*04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	145 1	2683 3	Y	-0-
-----									
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 141576	COMPL. DATE 06/06/1992	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9942	- 10194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-
-----									
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 141703	COMPL. DATE 06/13/1992	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9928	- 10134	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	491 3	Y	3
						3 9			3 1
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24 1	519 3	Y	5
						6 9			5 1
01	558 N	292	-0-	-266	-0-	14 1	275 3	Y	3
						3 9			3 1
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141705	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8973 - 10228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1297 N	1297	-0-	-0-	60 1	1236 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
12		1308 N	1308	-0-	-0-	58 1	1249 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
01		1085 N	961	-0-	-124	47 1	913 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
02		980 N	704	-0-	-276	35 1	668 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
03		1085 N	755	-0-	-330	36 1	718 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
04		930 N	-0-	-0-	-930			Y	-0-		-0-	
-----												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141721	COMPL. DATE	06/25/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9900 - 10160
11		1190 N	1190	-0-	-0-	57 1	1133 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
12		1140 N	1140	-0-	-0-	51 1	1089 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
01		1153 N	1153	-0-	-0-	57 1	1096 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
02		902 N	902	-0-	-0-	45 1	857 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
03		1125 N	1125	-0-	-0-	54 1	1071 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
04		960 N	873	-0-	-87	43 1	830 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BATH GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	141816	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9850 - 10108
11		903 N	903	-0-	-0-	43 1	860 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
12		826 N	826	-0-	-0-	37 1	789 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
01		784 N	784	-0-	-0-	39 1	745 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
02		649 N	649	-0-	-0-	33 1	616 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
03		659 N	659	-0-	-0-	32 1	627 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
04		360 N	220	-0-	-140	10 1	210 3	Y	-0-		-0-	
-----												
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8784 - 10168
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	142050	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9846 - 10140
11		930 N	913	-0-	-17	44 1	869 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
12		993 N	993	-0-	-0-	45 1	948 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
01		980 N	980	-0-	-0-	49 1	931 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
02		944 N	944	-0-	-0-	47 1	897 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
03		1061 N	1061	-0-	-0-	51 1	1010 3	Y	-0-		-0-	
						1 1						
04		930 N	641	-0-	-289	31 1	610 3	Y	-0-		-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #:	4	RRCID ->	142100	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	8672 - 10029				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	700	3	Y	5	5	1		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	Y	12	12	1		-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	15	15	1		-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	16	16	1		-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	3	Y	10	10	1		-0-
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	59	1	1120	3	Y	10	10	1		-0-
-----															
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	142108	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9908 - 10202				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	142159	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9987 - 10289				
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	83	1	1661	3	Y	14	14	1		-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	15	9			Y	-0-				-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142210	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9779 - 10028				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	142211	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8700 - 10064				
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1		-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	1	9	120	3	Y	1	1	1		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	2	2	1		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	2	2	1		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	1	1	1		-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 10084				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	944	-0-	-76	-0-	45	1	896	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	39	1	826	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	992 N	879	-0-	-113	-0-	44	1	828	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	846	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	840 N	587	-0-	-253	-0-	28	1	556	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9804 - 10064				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8800 - 9048				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9820 - 10083				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8642 - 10026				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8902 - 10254				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY COATS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154																
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	143627	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	9896 - 10114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	143822	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9996 - 10063
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	144003	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9816 - 10118
11	1530 N	636	-0-	-894	-0-	31	1	605	3	Y	-0-
12	1581 N	691	-0-	-890	-0-	31	1	660	3	Y	-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	Y	-0-
03	682 N	244	-0-	-438	-0-	12	1	232	3	Y	-0-
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	847	3	Y	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	144318	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9018 - 10256
11	990 N	769	-0-	-221	-0-	37	1	730	3	Y	2 2 1
12	1054 N	738	-0-	-316	-0-	33	1	702	3	Y	3 3 1
01	930 N	76	-0-	-854	-0-	4	1	72	3	Y	-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	Y	3 3 1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3	9			Y	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	144596	COMPL. DATE	05/08/2016	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8761 - 10122
11	2910 X	2248	-0-	-662	-0-	107	1	2134	3	Y	6 6 1
12	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	103	1	2191	3	Y	12 12 1
01	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	116	1	2217	3	Y	14 14 1
02	2716 X	2471	-0-	-245	-0-	123	1	2330	3	Y	16 16 1
03	2821 X	2284	-0-	-537	-0-	110	1	2164	3	Y	9 9 1
04	2280 X	1442	-0-	-838	-0-	65	1	1371	3	Y	5 5 1

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:	5	RRCID ->	152346	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9799 - 10098		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	152669	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9832 - 10132		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	153341	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9773 - 10022		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	153538	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9827 - 10119		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	154199	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9792 - 10091		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	162689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8754 - 10101		
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43 1	881 3	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	50 1	1065 3	Y	7	7 1		-0-	
						8 9							
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	54 1	1034 3	Y	8	8 1		-0-	
						9 9							
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60 1	1142 3	Y	9	9 1		-0-	
						10 9							
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	70 1	1390 3	Y	7	7 1		-0-	
						8 9							
*04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	80 1	1528 3	Y	7	7 1		-0-	
						8 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 5		RRCID -> 167007		COMPL. DATE 01/04/1998			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	67	1	1326	3	Y	6	6	1	-0-
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	7	9	1343	3	Y	11	11	1	-0-
01	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	12	9	1204	3	Y	12	12	1	-0-
02	1316 N	1267	-0-	-49	-0-	13	9	1193	3	Y	10	10	1	-0-
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	63	1	1216	3	Y	7	7	1	-0-
04	1230 N	974	-0-	-256	-0-	11	9	919	3	Y	6	6	1	-0-
						48	1							
						7	9							
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167202		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167894		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192					
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	Y	20	20	1	-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	22	9	1449	3	Y	45	45	1	-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	3	Y	53	53	1	-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	50	9	1034	3	Y	45	45	1	-0-
03	1023 N	591	-0-	-432	-0-	68	1	545	3	Y	16	16	1	-0-
04	990 N	153	-0-	-837	-0-	58	9	142	3	Y	4	4	1	-0-
						28	1							
						18	9							
						7	1							
						4	9							
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 5		RRCID -> 168113		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168					
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1523	3	Y	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	3	Y	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	3	Y	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	71	1	1333	3	Y	-0-			-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	Y	-0-			-0-
*04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	3	Y	-0-			-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177727		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	6	RRCID ->	177831	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	8798	- 10178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	103 1	2048 3	Y	10	10	1	-0-	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	11 9	1937 3	Y	17	17	1	-0-	
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	19 9	1776 3	Y	18	18	1	-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	20 9	1587 3	Y	18	18	1	-0-	
03	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	84 1	1446 3	Y	10	10	1	-0-	
04	1680 N	1103	-0-	-577	-0-	20 9	1044 3	Y	6	6	1	-0-	
						73 1							
						11 9							
						52 1							
						7 9							
-----													
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	178651	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	8817	- 10179	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	65 1	1296 3	Y	4	4	1	-0-	
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	4 9	1100 3	Y	7	7	1	-0-	
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	52 1	1349 3	Y	9	9	1	-0-	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	8 9	1221 3	Y	9	9	1	-0-	
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	71 1	1204 3	Y	6	6	1	-0-	
04	1380 N	803	-0-	-577	-0-	10 9	761 3	Y	3	3	1	-0-	
						65 1							
						7 9							
						39 1							
						3 9							
-----													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	178955	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	8932	- 10115	
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	16 1	328 3	Y	6	6	1	-0-	
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	7 9	340 3	Y	11	11	1	-0-	
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	16 1	360 3	Y	12	12	1	-0-	
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	12 9	302 3	Y	12	12	1	-0-	
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	19 1	314 3	Y	8	8	1	-0-	
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	13 9	1063 3	Y	14	14	1	-0-	
						16 1							
						9 9							
						58 1							
						15 9							
-----													
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	179093	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8849	- 10255	
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	52 1	1028 3	Y	1	1	1	-0-	
12	1116 N	857	-0-	-259	-0-	1 9	817 3	Y	2	2	1	-0-	
01	1178 N	688	-0-	-490	-0-	38 1	652 3	Y	2	2	1	-0-	
02	1008 N	499	-0-	-509	-0-	2 9	473 3	Y	1	1	1	-0-	
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	34 1	1189 3	Y	2	2	1	-0-	
04	660 N	458	-0-	-202	-0-	2 9	435 3	Y	1	1	1	-0-	
						25 1							
						1 9							
						60 1							
						2 9							
						22 1							
						1 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180348		COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 8788 - 10156		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 6		RRCID -> 180599		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 10360			PERF. 8832 - 10214		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181457		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 10364			PERF. 8876 - 10238		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	181	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	9	1	172	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
-----														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182419		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 10315			PERF. 8789 - 10170		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 190096		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 10305			PERF. 8780 - 10129				
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1215	3	Y	10	10	1			-0-
12	1333 N	649	-0-	-684	-0-	29	1	610	3	Y	9	9	1			-0-
01	1457 N	606	-0-	-851	-0-	30	1	565	3	Y	10	10	1			-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	3	Y	31	31	1			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	9	9	1			-0-
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	67	1	1227	3	Y	15	15	1			-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202866		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 990 - 10153				
11	2280 X	2186	-0-	-94	-0-	104	1	2068	3	Y	13	13	1			-0-
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	3	Y	28	28	1			-0-
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	138	1	2641	3	Y	34	34	1			-0-
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	134	1	2533	3	Y	36	36	1			-0-
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2715	3	Y	25	25	1			-0-
*04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	136	1	2588	3	Y	24	24	1			-0-
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 8		RRCID -> 204310		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 10361			PERF. 8862 - 10020				
11	2820 X	1698	-0-	-1122	-0-	79	1	1611	3	Y	7	7	1			-0-
12	2914 X	1681	-0-	-1233	-0-	75	1	1594	3	Y	11	11	1			-0-
01	2573 X	1154	-0-	-1419	-0-	57	1	1087	3	Y	9	9	1			-0-
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	3	Y	19	19	1			-0-
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	3	Y	14	14	1			-0-
*04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2258	3	Y	12	12	1			-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 205769		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10355			PERF. 8910 - 10264				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208044		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10220			PERF. 8754 - 10144				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209229		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8898 - 10192					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211142		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10291		PERF. 8782 - 10147	
11	1993 X	1690	-0-	-303	-0-	80 1	1602 3	Y	7	7 1	-0-
12	1674 X	1655	-0-	-19	-0-	8 9	1568 3	Y	12	12 1	-0-
01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	74 1	1523 3	Y	13	13 1	-0-
02	1512 X	1456	-0-	-56	-0-	13 9	1369 3	Y	13	13 1	-0-
03	1674 X	1380	-0-	-294	-0-	80 1	1305 3	Y	8	8 1	-0-
04	1620 X	1515	-0-	-105	-0-	14 9	1431 3	Y	8	8 1	-0-
						66 1					
						9 9					
						75 1					
						9 9					

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8728 - 10100	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	509 3	Y	19	19 1	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	21 9	591 3	Y	36	36 1	-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	27 1	177 3	Y	13	13 1	-0-
02	532 N	275	-0-	-257	-0-	40 9	243 3	Y	17	17 1	-0-
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	10 1	380 3	Y	15	15 1	-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 9	171 3	Y	2	2 1	-0-
						13 1					
						19 9					
						17 9					
						9 1					
						2 9					

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8856 - 10152	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	1	1 1	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9	88 3	Y	2	2 1	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	2	2 1	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	2 9	96 3	Y	2	2 1	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	Y	1	1 1	-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	2 9	62 3	Y	1	1 1	-0-
						4 1					
						1 9					
						3 1					
						1 9					





BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	3	Y	-0-				-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	Y	-0-				-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	3	Y	-0-				-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-				-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	2	2	1		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	10	10	1		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	7	7	1		-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	8	8	1		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	Y	5	5	1		-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	4	4	1		-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	107	1	2151	3	Y	3	3	1		-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	3	Y	6	6	1		-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2141	3	Y	6	6	1		-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	3	Y	5	5	1		-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	3	Y	4	4	1		-0-
*04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	130	1	2455	3	Y	5	5	1		-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

11	3000 N	1763	-0-	-1237	6440	82	1	1670	3	Y	10	10	1		-0-
12	8697 X	2257	-0-	-6440	-0-	100	1	2136	3	Y	19	19	1		-0-
01	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	98	1	1871	3	Y	18	18	1		-0-
02	1988 X	1815	-0-	-173	-0-	90	1	1705	3	Y	18	18	1		-0-
03	2201 X	1906	-0-	-295	-0-	91	1	1801	3	Y	13	13	1		-0-
*04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	142	1	2854	3	Y	22	22	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
01		341 N	159	-0-	-182	-0-	7	1	126	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02		308 N	79	-0-	-229	-0-	3	1	63	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03		341 N	288	-0-	-53	-0-	13	1	255	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2329	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2063	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	94	1	1768	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1913	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	1992	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT A		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 085408										
		WELL #:	5	RRCID ->	221787	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8890 - 10222	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1570	-0-	-500	-0-	75 1	1489 3	Y	5	5 1		-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	6 9	2039 3	Y	18	18 1		-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	96 1	1900 3	Y	18	18 1		-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	20 9	1770 3	Y	19	19 1		-0-
03	2170 N	746	-0-	-1424	-0-	100 1	704 3	Y	5	5 1		-0-
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	20 9		Y	-0-			-0-
						94 1						
						21 9						
						36 1						
						6 9						
BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID ->	221856	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	8792 - 10178	
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	86 1	1669 3	Y	12	12 1		-0-
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	13 9	951 3	Y	12	12 1		-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	45 1	1395 3	Y	19	19 1		-0-
02	1316 N	1209	-0-	-107	-0-	13 9	1130 3	Y	17	17 1		-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	74 1	1071 3	Y	10	10 1		-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	21 9		Y	-0-			-0-
						60 1						
						19 9						
						54 1						
						11 9						
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	221970	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8876 - 10181	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222203	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	8784 - 10115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	222208	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8758 - 10097	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY YOUNG, DELCIA M. -B-		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 223141		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10380			PERF. 8958 - 10274				
11		2160 X	1984	-0-	-176	-0-	94 1 13 9	1877 3		Y	12	12 1				-0-
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	89 1 25 9	1907 3		Y	23	23 1				-0-
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	96 1 28 9	1844 3		Y	25	25 1				-0-
02		1876 N	1821	-0-	-55	-0-	90 1 28 9	1703 3		Y	25	25 1				-0-
03		2046 N	1893	-0-	-153	-0-	91 1 19 9	1783 3		Y	17	17 1				-0-
04		1890 N	998	-0-	-892	-0-	45 1 8 9	945 3		Y	7	7 1				-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 223148		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10425			PERF. 8957 - 10260				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4 1				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 1				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 1				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 223619		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 10217			PERF. 8758 - 10109				
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	445 3		Y	4	4 1				-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	615 3		Y	9	9 1				-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	35 1 12 9	673 3		Y	11	11 1				-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1 11 9	538 3		Y	10	10 1				-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9	557 3		Y	6	6 1				-0-
*04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	32 1 6 9	601 3		Y	5	5 1				-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 224377		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 10207			PERF. 8740 - 10016				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 224381		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10210			PERF. 8712 - 10077				
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	47 1	928 3		Y	-0-					-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49 1	1035 3		Y	-0-					-0-
01		1271 N	1089	-0-	-182	-0-	54 1	1035 3		Y	-0-					-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	50 1	939 3		Y	-0-					-0-
03		1085 N	439	-0-	-646	-0-	21 1	418 3		Y	-0-					-0-
*04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	63 1	1311 3		Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144												
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	3	Y	5	5	1	-0-
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2432	3	Y	15	15	1	-0-
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	3	Y	15	15	1	-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	3	Y	14	14	1	-0-
03	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	115	1	2270	3	Y	11	11	1	-0-
04	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	105	1	2000	3	Y	10	10	1	-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145												
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	17	1	364	3	Y	2	2	1	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	3	3	1	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	3	3	1	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	2	2	1	-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	2	2	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090												
11	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	67	1	1332	3	Y	9	9	1	-0-
12	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	67	1	1436	3	Y	18	18	1	-0-
01	2015 X	1466	-0-	-549	-0-	72	1	1372	3	Y	20	20	1	-0-
02	1820 X	1277	-0-	-543	-0-	63	1	1193	3	Y	19	19	1	-0-
03	2015 X	1550	-0-	-465	-0-	74	1	1459	3	Y	15	15	1	-0-
*04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	145	1	2780	3	Y	30	30	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134												
11	3570 X	2822	-0-	-748	-0-	135 1	2679 3	Y	7	7 1		-0-
12	3689 X	3082	-0-	-607	-0-	137 1	2930 3	Y	14	14 1		-0-
01	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	153 1	2919 3	Y	16	16 1		-0-
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	141 1	2669 3	Y	16	16 1		-0-
03	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	144 1	2844 3	Y	11	11 1		-0-
*04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	166 1	3115 3	Y	11	11 1		-0-
-----												
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088												
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	7 1	147 3	Y	1	1 1		-0-
12	403 N	138	-0-	-265	-0-	6 1	130 3	Y	2	2 1		-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	7 1	133 3	Y	2	2 1		-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	6 1	116 3	Y	2	2 1		-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	86 3	Y	1	1 1		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	Y	2	2 1		-0-
-----												
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #:		7	RRCID ->	229468	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	10233	PERF. 9826 - 10068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		960 N	175	-0-	-785	-0-	9 1	165 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		744 N	140	-0-	-604	-0-	6 1	132 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	48 1	911 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	28 1	535 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
04		960 N	75	-0-	-885	-0-	3 1	71 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
-----													
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"			WELL #:		7	RRCID ->	229470	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8698 - 10078	
-----													
11		3300 X	2057	-0-	-1243	-0-	98 1	1949 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
12		3410 X	2084	-0-	-1326	-0-	93 1	1972 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
01		3410 X	1958	-0-	-1452	-0-	96 1	1842 3	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
02		2604 X	1857	-0-	-747	-0-	92 1	1745 3	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
03		2232 X	1831	-0-	-401	-0-	87 1	1731 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
04		2070 X	2059	-0-	-11	-0-	103 1	1942 3	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
-----													
ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	229542	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9824 - 10072	
-----													
11		1410 N	1288	-0-	-122	-0-	61 1	1220 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	57 1	1219 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
01		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	64 1	1218 3	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
02		1204 N	1151	-0-	-53	-0-	57 1	1081 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
03		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	58 1	1139 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
*04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	63 1	1196 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
-----													
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230091	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8778 - 10124	
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MOSLEY, THELMA GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230270	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 9990 - 10175	
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	131	1	2608	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2772	3	Y	25	25 1	-0-
						28	9						
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	142	1	2707	3	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2451	3	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
03	2852 N	2745	-0-	-107	-0-	132	1	2593	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
04	2760 N	2708	-0-	-52	-0-	136	1	2553	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						

-----  
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116  
 -----

11	990 N	761	-0-	-229	-0-	35	1	722	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	1085 N	611	-0-	-474	-0-	27	1	580	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	38	1	715	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1018	3	Y	12	12 1	-0-
						13	9						
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						

-----  
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266  
 -----

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

-----  
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072  
 -----

11	2220 N	1790	-0-	-430	-0-	85	1	1691	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
12	2294 N	1376	-0-	-918	-0-	62	1	1292	3	Y	20	20 1	-0-
						22	9						
01	1798 N	557	-0-	-1241	-0-	27	1	507	3	Y	21	21 1	-0-
						23	9						
02	1680 N	1271	-0-	-409	-0-	63	1	1179	3	Y	26	26 1	-0-
						29	9						
03	1395 N	999	-0-	-396	-0-	47	1	940	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 4		RRCID -> 231986		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	3	Y	10	10	1	-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	104	1	2205	3	Y	19	19	1	-0-
01	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	106	1	2019	3	Y	19	19	1	-0-
02	2016 N	1966	-0-	-50	-0-	98	1	1847	3	Y	19	19	1	-0-
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	111	1	2185	3	Y	15	15	1	-0-
04	2070 N	1955	-0-	-115	-0-	100	1	1837	3	Y	16	16	1	-0-
-----														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232511		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212					
11	690 N	568	-0-	-122	-0-	27	1	539	3	Y	2	2	1	-0-
12	713 N	587	-0-	-126	-0-	26	1	557	3	Y	4	4	1	-0-
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	25	1	486	3	Y	4	4	1	-0-
02	532 N	395	-0-	-137	-0-	20	1	371	3	Y	4	4	1	-0-
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	24	1	463	3	Y	3	3	1	-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	24	1	449	3	Y	3	3	1	-0-
-----														
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228					
11	2610 X	1953	-0-	-657	-0-	91	1	1849	3	Y	12	12	1	-0-
12	2697 X	1840	-0-	-857	-0-	82	1	1736	3	Y	20	20	1	-0-
01	2387 X	1839	-0-	-548	-0-	90	1	1725	3	Y	22	22	1	-0-
02	1876 X	1631	-0-	-245	-0-	81	1	1526	3	Y	22	22	1	-0-
03	2077 X	1772	-0-	-305	-0-	85	1	1670	3	Y	15	15	1	-0-
04	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	84	1	1604	3	Y	15	15	1	-0-
-----														
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228					
11	2010 X	1351	-0-	-659	-0-	63	1	1281	3	Y	6	6	1	-0-
12	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	71	1	1502	3	Y	13	13	1	-0-
01	2077 X	1531	-0-	-546	-0-	75	1	1441	3	Y	14	14	1	-0-
02	1512 X	1365	-0-	-147	-0-	68	1	1282	3	Y	14	14	1	-0-
03	1581 X	1300	-0-	-281	-0-	62	1	1229	3	Y	8	8	1	-0-
04	1530 X	1224	-0-	-306	-0-	61	1	1154	3	Y	8	8	1	-0-

-----														
BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 233705			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	116	1	2300	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	111	1	2368	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
01	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	122	1	2341	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
02	2324 X	1772	-0-	-552	-0-	89	1	1662	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
03	2511 X	1658	-0-	-853	-0-	79	1	1567	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	144	1	2743	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
-----														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233710			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916		
-----														
11	2160 N	1670	-0-	-490	-0-	79	1	1580	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	75	1	1607	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1587	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	77	1	1447	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	79	1	1553	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
04	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	80	1	1528	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
-----														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233858			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254		
-----														
11	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	68	1	1356	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
01	1364 X	1261	-0-	-103	-0-	61	1	1178	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
02	1344 N	1114	-0-	-230	-0-	55	1	1038	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
-----														
BREWSTER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 234149			COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092		
-----														
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	83	1	1636	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	76	1	1620	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
01	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	87	1	1660	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
02	1624 N	1514	-0-	-110	-0-	75	1	1420	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
03	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	80	1	1587	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	106 1	2127 3	Y	9	9 1		-0-
12	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	10 9	1048 3	Y	9	9 1		-0-
01	2139 N	1425	-0-	-714	-0-	49 1	1340 3	Y	13	13 1		-0-
02	2100 N	635	-0-	-1465	-0-	10 9	596 3	Y	6	6 1		-0-
03	1116 N	629	-0-	-487	-0-	71 1	595 3	Y	4	4 1		-0-
04	1380 N	617	-0-	-763	-0-	14 9	582 3	Y	4	4 1		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

11	3270 X	1401	-0-	-1869	-0-	32 1	1326 3	Y	8	8 1		-0-
12	3317 X	1498	-0-	-1819	-0-	7 9	1415 3	Y	15	15 1		-0-
01	3317 X	1808	-0-	-1509	-0-	66 1	1696 3	Y	21	21 1		-0-
02	2996 X	1398	-0-	-1598	-0-	17 9	1309 3	Y	18	18 1		-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	89 1	3216 3	Y	28	28 1		-0-
*04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	23 9	2697 3	Y	24	24 1		-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245 3	6 9	N	5	5 1		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	N	4	4 1		-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	34 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	63 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

11	3540 X	3052	-0-	-488	-0-	145 1	2892 3	Y	14	14 1		-0-
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	15 9	2963 3	Y	26	26 1		-0-
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	139 1	2879 3	Y	28	28 1		-0-
02	2856 X	2807	-0-	-49	-0-	29 9	2636 3	Y	28	28 1		-0-
03	3162 X	2719	-0-	-443	-0-	151 1	2570 3	Y	17	17 1		-0-
*04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	31 9	3033 3	Y	21	21 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	83 1	1654 3	Y	6	6 1		-0-
12	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	77 1	1630 3	Y	11	11 1		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81 1	1545 3	Y	12	12 1		-0-
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-	73 1	1370 3	Y	11	11 1		-0-
03	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	74 1	1467 3	Y	8	8 1		-0-
04	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	77 1	1463 3	Y	8	8 1		-0-
-----												
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156												
11	3240 X	3124	-0-	-116	-0-	149 1	2974 3	Y	1	1 1		-0-
12	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	139 1	2948 3	Y	2	2 1		-0-
01	3131 X	3059	-0-	-72	-0-	152 1	2905 3	Y	2	2 1		-0-
02	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	142 1	2691 3	Y	2	2 1		-0-
03	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	149 1	2940 3	Y	2	2 1		-0-
04	3120 X	3109	-0-	-11	-0-	155 1	2952 3	Y	2	2 1		-0-
-----												
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064												
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	72 1	1430 3	N	5	5 1		-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	67 1	1435 3	N	9	9 1		-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	74 1	1426 3	N	10	10 1		-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	70 1	1336 3	N	10	10 1		-0-
03	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	65 1	1299 3	N	6	6 1		-0-
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	72 1	1372 3	N	8	8 1		-0-
-----												
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A												
11	8910 X	8580	-0-	-330	-0-	400 1	8163 3	Y	15	15 1		-0-
12	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	521 1	11121 3	Y	34	34 1		-0-
01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	459 1	8770 3	Y	32	32 1		-0-
02	8316 X	7295	-0-	-1021	-0-	365 1	6900 3	Y	27	27 1		-0-
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	485 1	9546 3	Y	22	22 1		-0-
04	8910 X	8506	-0-	-404	-0-	425 1	8059 3	Y	20	20 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
11	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	311	1	6184	3	Y	78	78	1	-0-
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	86	9	6318	3	Y	145	145	1	-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	160	9	5846	3	Y	148	148	1	-0-
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	304	1	4870	3	Y	137	137	1	-0-
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	163	9	5422	3	Y	97	97	1	-0-
*04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	257	1	4687	3	Y	90	90	1	-0-
						151	9							
						275	1							
						107	9							
						243	1							
						99	9							
-----														
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 247941		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229				
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	237	1	4726	3	Y	4	4	1	-0-
12	6820 X	4854	-0-	-1966	-0-	4	9	4630	3	Y	6	6	1	-0-
01	6820 X	4731	-0-	-2089	-0-	217	1	4488	3	Y	7	7	1	-0-
02	6160 X	4290	-0-	-1870	-0-	7	9	4067	3	Y	7	7	1	-0-
03	5146 X	4400	-0-	-746	-0-	235	1	4182	3	Y	5	5	1	-0-
04	4980 X	4384	-0-	-596	-0-	8	9	4155	3	Y	5	5	1	-0-
						215	1							
						212	1							
						6	9							
						223	1							
						6	9							
-----														
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891		COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962				
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	182	1	3661	3	Y	4	4	1	-0-
12	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	4	9	3203	3	Y	7	7	1	-0-
01	4185 X	3275	-0-	-910	-0-	151	1	3106	3	Y	7	7	1	-0-
02	3780 X	2322	-0-	-1458	-0-	8	9	2198	3	Y	5	5	1	-0-
03	3968 X	2335	-0-	-1633	-0-	161	1	2220	3	Y	3	3	1	-0-
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	118	1	4122	3	Y	7	7	1	-0-
						112	1							
						6	9							
						3	9							
						216	1							
						8	9							
-----														
BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 088595 4		RRCID -> 219851		COMPL. DATE 03/11/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087				
11	2010 X	1695	-0-	-315	-0-	289	1	1406	2	N	-0-	-0-		132
12	2077 X	2017	-0-	-60	-0-	321	1	1687	2	N	8	8		140
*01	2077 X	1811	-0-	-266	-0-	9	9	1512	2	N	-0-	-0-		140
*02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	299	1	1524	2	N	-0-	-0-		140
*03	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	317	1	1473	2	N	-0-	-0-		140
*04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	313	1	1891	2	N	-0-	-0-		140
						348	1							
-----														
LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221070		COMPL. DATE 04/03/2006				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124				
11	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	237	1	1049	2	N	-0-	-0-		53
12	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	237	1	1093	2	N	-0-	-0-		53
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	245	1	1141	2	N	-0-	-0-		53
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	213	1	1089	2	N	-0-	-0-		53
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	229	1	1183	2	N	-0-	-0-		53
04	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	229	1	1037	2	N	-0-	-0-		53

-----															
BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595											
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 232174			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1560 X	1409	-0-	-151	-0-	240	1	1169	2	N	-0-			45
12		1612 X	1439	-0-	-173	-0-	230	1	1209	2	N	-0-			45
01		1612 X	1512	-0-	-100	-0-	230	1	1282	2	N	-0-			45
02		1316 N	1284	-0-	-32	-0-	221	1	1063	2	N	-0-			45
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	258	1	1214	2	N	-0-			45
04		1470 N	1306	-0-	-164	-0-	200	1	1086	2	N	18			45
							20	9							
-----															
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 235146			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242520			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098				
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	91	1	445	2	N	-0-			200
12		558 N	429	-0-	-129	-0-	69	1	360	2	N	-0-			200
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	N	-0-			200
02		504 N	246	-0-	-258	-0-	42	1	204	2	N	-0-			200
03		434 N	297	-0-	-137	-0-	52	1	245	2	N	-0-			200
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	86	1	469	2	N	-0-			200
-----															
LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242541			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122				
11		1560 N	1453	-0-	-107	-0-	268	1	1185	2	N	-0-			40
12		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	268	1	1234	2	N	-0-			40
01		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	251	1	1170	2	N	60			100
							66	9							
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	243	1	1236	2	N	72			172
							79	9							
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	260	1	1663	2	N	-0-			172
04		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	259	1	1172	2	N	-0-			172
-----															
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 245682			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 255970			COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
WOODS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	093285	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9833 - 10126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1998 2		3 9	N	3			95
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			N	-0-			95
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	837 2		14 9	N	13			108
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-			108
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-			108
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			108
-----													
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104968	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9819 - 10068
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			25
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			25
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2			N	-0-			25
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			25
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2			N	-0-			25
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			25
-----													
WOODS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	134439	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9855 - 10117
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 2		1 9	N	1	94 1		17
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-			17
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2			N	-0-			17
02	812 N	603	-0-	-209	-0-	596 2		7 9	N	6			23
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2			N	-0-			23
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	612 2		19 9	N	17			40
-----													
WOODS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	139335	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9790 - 10045
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150 2			N	-0-			27
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2			N	-0-			27
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-			27
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			27
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2			N	-0-			27
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2			N	-0-			27
-----													
WOODS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	161185	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9769 - 10030
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363 2		6 9	N	5	80 1		18
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			18
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230 2		6 9	N	5			23
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	381 2		8 9	N	7			30
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-			30
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 2		2 9	N	2			32
-----													
WOODS "B"				WELL #:	6	RRCID ->	182489	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8722 - 9074
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-			110
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1446 2		44 9	N	40			150
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1717 2		3 9	N	3			153
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			N	-0-			153
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1322 2			N	-0-	63 1		90
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-			90
-----													
WOODS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	184364	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9844 - 10141
11	360 N	190	-0-	-170	-0-	190 2			N	-0-			82
12	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2			N	-0-			82
01	341 N	176	-0-	-165	-0-	176 2			N	-0-			82
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	146 2		58 9	N	53			135
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 2		4 9	N	4	117 1		22
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			22

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0-	1493	2	44	9	N	58
12	1984	N	1643	-0-	-341	1635	2	8	9	N	65
01	2108	N	1208	-0-	-900	1208	2			N	65
02	1428	N	1255	-0-	-173	1255	2			N	65
03	2380	N	2380	-0-	-0-	2380	2			N	65
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	1592	2			N	65
-----											
WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041			
11	490	N	490	-0-	-0-	490	2			N	38
12	558	N	346	-0-	-212	344	2	2	9	N	40
01	527	N	449	-0-	-78	449	2			N	40
02	448	N	335	-0-	-113	335	2			N	40
03	387	N	387	-0-	-0-	387	2			N	40
04	420	N	223	-0-	-197	223	2			N	40
-----											
WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144			
11	420	N	408	-0-	-12	408	2			N	70
12	403	N	370	-0-	-33	370	2			N	70
01	465	N	357	-0-	-108	357	2			N	70
02	392	N	312	-0-	-80	312	2			N	70
03	435	N	435	-0-	-0-	435	2			N	70
*04	571	N	571	-0-	-0-	571	2			N	70
-----											
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048			
11	1380	N	1121	-0-	-259	1121	2			N	58
12	1867	N	1867	-0-	-0-	1867	2			N	58
01	1240	N	1205	-0-	-35	1205	2			N	58
02	1059	N	1059	-0-	-0-	1059	2			N	58
03	1550	N	1083	-0-	-467	1042	2	41	9	N	95
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	98
-----											
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082			
11	750	N	660	-0-	-90	660	2			N	90
12	744	N	382	-0-	-362	376	2	6	9	N	95
01	713	N	654	-0-	-59	654	2			N	95
02	616	N	546	-0-	-70	546	2			N	95
03	615	N	615	-0-	-0-	613	2	2	9	N	97
*04	642	N	642	-0-	-0-	642	2			N	97
-----											
WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057			
11	1950	N	1639	-0-	-311	1582	2	57	9	N	142
12	1883	N	1883	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	147
01	1984	N	1593	-0-	-391	1593	2			N	147
02	1618	N	1618	-0-	-0-	1618	2			N	147
03	1891	N	1365	-0-	-526	1365	2			N	147
04	1530	N	1068	-0-	-462	1068	2			N	147
-----											
WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086			
11	150	N	92	-0-	-58	92	2			N	35
12	322	N	322	-0-	-0-	314	2	8	9	N	42
01	217	N	199	-0-	-18	199	2			N	42
02	253	N	253	-0-	-0-	250	2	3	9	N	45
03	380	N	380	-0-	-0-	372	2	8	9	N	52
*04	342	N	342	-0-	-0-	342	2			N	52



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2100 N	1615	-0-	-485	-0-	1615 2		N	43
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	43
01	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953 2		N	43
02	1512 N	874	-0-	-638	-0-	874 2		N	43
03	2232 N	1887	-0-	-345	-0-	1887 2		N	43
04	1890 N	893	-0-	-997	-0-	890 2	3 9	N	46
-----									
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096	
11	2340 X	2165	-0-	-175	-0-	2154 2	11 9	N	73
12	2418 X	2016	-0-	-402	-0-	2016 2		N	73
01	2666 X	2201	-0-	-465	-0-	2186 2	15 9	N	87
02	2016 N	1903	-0-	-113	-0-	1885 2	18 9	N	103
03	2015 N	1566	-0-	-449	-0-	1556 2	10 9	N	112
04	2130 N	1492	-0-	-638	-0-	1474 2	18 9	N	128
-----									
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086	
11	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8717 2	48 9	N	232
12	8091 X	8032	-0-	-59	-0-	7977 2	55 9	N	110
01	8091 X	7309	-0-	-782	-0-	7257 2	52 9	N	157
02	8176 X	6750	-0-	-1426	-0-	6703 2	47 9	N	200
03	9052 X	7468	-0-	-1584	-0-	7414 2	54 9	N	77
04	8760 X	7135	-0-	-1625	-0-	7080 2	55 9	N	127
-----									
CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356	
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #: 1							
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	Y	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-
-----									
WINSTON CLARK GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360	
11	6270 X	6110	-0-	-160	-0-	299 1	5810 2	Y	172
12	6572 X	5762	-0-	-810	-0-	284 1	5399 2	Y	63
01	6076 X	4526	-0-	-1550	-0-	181 1	4345 2	Y	63
02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	274 1	6232 2	Y	63
03	6324 X	6087	-0-	-237	-0-	289 1	5768 2	Y	90
04	6120 X	5805	-0-	-315	-0-	273 1	5488 2	Y	130
-----									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094	
SHAW GAS UNIT		WELL #: 12							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8684 - 9942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARLETON OIL & GAS INC.				357165				HARRIS						
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9796 - 10084			
11	2310 N	1943	-0-	-367	-0-	1943	3			N	-0-			106
12	2356 N	1475	-0-	-881	-0-	1466	3	9	9	N	8			114
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-			114
02	1820 N	1708	-0-	-112	-0-	1686	3	22	9	N	20			134
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	9	N	3	81	1	56
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2085	3	53	9	N	48			104
-----														
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9798 - 10082			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
BRUCE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242	PERF. 9845 - 10122			
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-			84
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1843	3	41	9	N	37	1	8	120
01	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1866	3	1	9	N	1	1	8	120
02	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			N	-0-			120
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1542	3	1	9	N	1	97	1	24
*04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1831	3	32	9	N	29			53
-----														
KEM ENERGY, INC.				455126				BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1						
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	140124	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 10030 - 10050			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	143401	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9848 - 10066			
11	1710 N	903	-0-	-807	-0-	891	2	12	9	Y	11			92
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1080	2	2	9	Y	2			94
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4	28	1	70
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6	9	Y	5			75
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5			80
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5			85

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126								
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	169077	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8830 - 10120
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	213528	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9912 - 10038
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	893	2	9 9	Y	8		68
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	2	9 9	Y	8		76
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	2	9 9	Y	8	35 1	49
02	2800 N	2876	-0-	76	76	2863	2	13 9	Y	12		61
03	3100 N	3682	-0-	582	658	3671	2	11 9	Y	10		71
*04	3000 N	3414	-0-	414	1072	3403	2	11 9	Y	10		81
-----												
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	213530	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9948 - 10080
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	2	18 9	Y	16		106
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2 9	Y	2		108
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4 9	Y	4	40 1	72
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7 9	Y	6		78
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7 9	Y	6	1 8	83
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6 9	Y	5		88
-----												
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	265773	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	9850 - 10093
11	3000 N	2516	-0-	-484	190	2514	2	2 9	N	2		72
12	3701 X	3511	-0-	-190	-0-	3503	2	8 9	N	7		79
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3411	2	7 9	N	6	55 1	27
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3002	2	11 9	N	10		37
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3563	2	8 9	N	7		44
*04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3839	2	11 9	N	10	2 8	52
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
TERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218576	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8866 - 10196
11	3000 N	3351	-0-	351	351	3307	2	44 9	N	40		164
12	3100 N	3216	-0-	116	467	3207	2	9 9	N	8		172
01	2245 N	1778	-0-	-467	-0-	1775	2	3 9	N	3		175
02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3 9	N	3		178
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8 9	N	7		185
*04	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2 9	N	2		187
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	095670	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9979 - 10223
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285												
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	68	1	246	2	N	-0-	20
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	54	1	174	2	N	-0-	20
01	372 N	234	-0-	-138	-0-	50	1	184	2	N	-0-	20
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	-0-	20
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	68	1	240	2	N	-0-	20
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-	20
-----												
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	151 1 20
-----												
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275												
11	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	283	1	999	2	Y	-0-	51
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	339	1	1084	2	Y	-0-	51
01	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	279	1	1025	2	Y	-0-	51
02	1204 N	1150	-0-	-54	-0-	198	1	952	2	Y	-0-	51
03	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	277	1	959	2	Y	-0-	51
04	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	322	1	915	2	Y	-0-	51
-----												
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
-----												
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353												
11	1110 N	918	-0-	-192	-0-	915	2	3	9	Y	3	3 8 17
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-	17
01	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-	17
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-	17
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	675	1	1380	2	Y	188	177 1 5 8 23
*04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	207	9					
						699	1	1322	2	Y	-0-	23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	500 1	1971 2		N	2	2 8	10
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	509 1	2001 2		N	-0-		10
01	2573 N	2552	-0-	-21	-0-	508 1	2044 2		N	-0-		10
02	2296 N	2199	-0-	-97	-0-	408 1	1791 2		N	-0-		10
03	2511 N	2447	-0-	-64	-0-	403 1	2042 2		N	2	2 8	10
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	497 1	1873 2		N	-0-		10
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390												
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	450 1	1611 2		Y	-0-		79
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	440 1	1413 2		Y	-0-		79
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	547 1	2293 2		Y	-0-		79
02	2800 N	3189	-0-	389	389	553 1	2636 2		Y	-0-		79
03	2796 N	2407	-0-	-389	-0-	523 1	1884 2		Y	-0-		79
04	2460 N	1640	-0-	-820	-0-	425 1	1215 2		Y	-0-		79
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269												
11	1350 N	976	-0-	-374	-0-	220 1	754 2		Y	2	2 8	60
12	1395 N	939	-0-	-456	-0-	225 1	714 2		Y	-0-		60
01	1302 N	881	-0-	-421	-0-	188 1	693 2		Y	-0-		60
02	896 N	766	-0-	-130	-0-	133 1	633 2		Y	-0-		60
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	194 1	672 2		Y	3	3 8	60
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	214 1	610 2		Y	-0-		60
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247																			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					18
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					18
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-					18
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	Y	-0-					18
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	956	2	Y	Y	-0-					18
*04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	Y	-0-					18
-----																			
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297																			
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	109	2	Y	Y	-0-					-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	27	1	91	2	Y	Y	-0-					-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	22	1	100	2	Y	Y	-0-					-0-
02		140 N	96	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	Y	-0-					-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	23	1	79	2	Y	Y	-0-					-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	26	1	78	2	Y	Y	-0-					-0-
-----																			
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186																			
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	867	2	Y	Y	-0-					25
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	918	2	Y	Y	-0-					25
01		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	-0-	236	1	786	2	Y	Y	-0-					25
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	984	2	Y	Y	-0-					25
03		1147 N	967	-0-	-180	-0-	-0-	161	1	806	2	Y	Y	-0-					25
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	-0-	204	1	779	2	Y	Y	-0-					25
-----																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																			
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF. 10025 - 10284																			
11		1260 N	638	-0-	-622	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8				96
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8				96
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1	1	8				96
02		967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8				96
03		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-						96
04		1350 X	1048	-0-	-302	-0-	-0-	1016	2	32	9	N	29						125

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		390 N	231	-0-	-159	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
02		224 N	210	-0-	-14	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
-----												
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982												
11		570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
12		775 N	530	-0-	-245	-0-	530 2		Y	-0-		-0-
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		Y	-0-		-0-
*04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
-----												
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229												
11		1076 X	-0-	-0-	-1076	-0-			N	-0-		-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175												
11		720 N	390	-0-	-330	-0-	390 2		N	-0-		-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
02		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
03		558 X	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-		-0-
*04		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122												
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
*04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
-----												
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261												
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
02		224 N	55	-0-	-169	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
03		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
-----												
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224												
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
02		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
03		1116 X	834	-0-	-282	-0-	834 2		N	-0-		-0-
04		1020 X	925	-0-	-95	-0-	925 2		N	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158								
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					67
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					67
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					67
02	224 X	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					67
03	310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					67
04	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					67
-----																
MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
-----																
WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					32
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					32
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32
-----																
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	116 1	597 2		N	-0-			27
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	123 1	615 2		N	1	1 8		27
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	137 1	564 2		N	1	1 8		27
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	121 1	605 2		N	-0-			27
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	109 1	516 2		N	-0-			27
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39 1	662 2		N	-0-			27
-----													
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010													
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2			Y	-0-			-0-
12	496 N	238	-0-	-258	-0-	238 2			Y	-0-			-0-
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 2			Y	-0-			-0-
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	133 2	2 9		Y	2	2 8		-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	171 2	4 9		Y	4	4 8		-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	217 2	1 9		Y	1	1 8		-0-
-----													
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262													
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	9 2		N	1	1 8		97
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 2		N	-0-			97
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	2 1	7 2		N	-0-			97
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2		N	-0-			97
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 2		N	-0-			97
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2		N	-0-			97
-----													
DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992													
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	32 1	170 2		Y	-0-			248
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	34 1	165 2		Y	-0-			248
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	37 1	174 2		Y	-0-			248
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	36 1	171 2		Y	-0-			248
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37 1	179 2		Y	-0-			248
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	34 1	170 2		Y	-0-			248

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262								
11	630 N	550	-0-	-80	-0-	64	1	485	2	N	1	1	8			25
						1	9									
12	744 N	500	-0-	-244	-0-	60	1	438	2	N	2	2	8			25
						2	9									
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	58	1	422	2	N	-0-					25
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	58	1	437	2	N	-0-					25
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	49	1	387	2	N	-0-					25
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	-0-					25
-----																
MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	2	N	-0-					28
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					28
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					28
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	115	117	1			26
						127	9									
03	372 N	226	-0-	-146	-0-	25	1	201	2	N	-0-					26
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	34	1	259	2	N	-0-					26

-----  
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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

-----  
 MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4	4	8			79
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	2	8			79
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					79
02	1596 N	1595	-0-	-1	-0-	1343	2	252	9	Y	229	177	1	4	8	127
03	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1283	2	8	9	Y	7	7	8			127
04	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	8			127

-----  
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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

-----  
 MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1245	2	N	1	1	8		110	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	2	2	8		110	
01	1271 N	873	-0-	-398	-0-	-0-	105	1	767	2	N	1	1	8		110	
02	1316 N	891	-0-	-425	-0-	-0-	99	1	738	2	N	49	55	1		104	
03	1054 N	884	-0-	-170	-0-	-0-	99	1	785	2	N	-0-				104	
*04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1061	2	N	-0-				104	
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284																	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	1	1	8		10	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				10	
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8		10	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-				10	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				10	
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	Y	-0-				10	
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242																	
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1182	2	N	-0-				74	
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1134	2	N	3	3	8		74	
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	938	2	N	1	1	8		74	
02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	-0-	193	1	959	2	N	-0-				74	
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1246	2	N	66	112	1		28	
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1362	2	N	-0-				28	
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214																	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-				25	
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-				25	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-				25	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-				25	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-				25	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				25	
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242																	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-				27	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	-0-				27	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	N	-0-				27	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-				27	
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-				27	
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-				27	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2			Y	-0-	82
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1920 2	1 9		Y	1	82
01		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1719 2	1 9		Y	1 8	82
02		1848 N	1671	-0-	-177	-0-	1671 2			Y	-0-	82
03		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739 2			Y	-0-	82
*04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			Y	-0-	82
-----												
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240												
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2			N	-0-	27
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 2			N	-0-	27
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-	27
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-	27
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-	27
*04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-	27
-----												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194												
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2			N	-0-	12
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2			N	-0-	12
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-	12
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-	12
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-	12
04		450 N	409	-0-	-41	-0-	409 2			N	-0-	12
-----												
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197												
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9		N	1	90
12		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2			N	-0-	90
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-	90
02		1036 N	684	-0-	-352	-0-	684 2			N	-0-	90
03		1023 N	842	-0-	-181	-0-	842 2			N	-0-	90
04		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2			N	-0-	90
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242												
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963 2	6 9		N	5	-0-
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1879 2	9 9		N	8	-0-
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1843 2	9 9		N	8 0	-0-
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1451 2	9 9		N	8 0	-0-
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487 2	6 9		N	5 0	-0-
*04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1596 2	3 9		N	3 0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411 2	2 9	N	2	2 0	-0-
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1616 2	3 9	N	3	3 0	-0-
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1449 2	3 9	N	3	3 0	-0-
02		1400 X	1244	-0-	-156	-0-	1241 2	3 9	N	3	3 0	-0-
03		1612 X	1288	-0-	-324	-0-	1286 2	2 9	N	2	2 0	-0-
04		1560 X	1279	-0-	-281	-0-	1277 2	2 9	N	2	2 0	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244												
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685 2	3 9	N	3	3 0	-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	910 2	2 9	N	2	2 0	-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	778 2	2 9	N	2	2 0	-0-
02		1568 N	853	-0-	-715	-0-	853 2		N	-0-	-0-	-0-
03		899 N	874	-0-	-25	-0-	872 2	2 9	N	2	2 0	-0-
*04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	926 2	2 9	N	2	2 0	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302												
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	-0-	-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-	-0-	-0-
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-	-0-	-0-
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	-0-	-0-
03		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 2		N	-0-	-0-	-0-
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214												
11		840 N	780	-0-	-60	-0-	127 1	653 2	N	-0-		27
12		930 N	847	-0-	-83	-0-	141 1	706 2	N	-0-		27
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	120 1	495 2	N	1	1 8	27
							1 9					
02		728 N	624	-0-	-104	-0-	104 1	520 2	N	-0-		27
03		837 N	575	-0-	-262	-0-	100 1	475 2	N	-0-		27
*04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	50 1	845 2	N	-0-		27
-----												
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174												
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	220 1	1133 2	N	1	1 8	37
							1 9					
12		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	233 1	1165 2	N	1	1 8	37
							1 9					
01		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	254 1	1045 2	N	1	1 8	37
							1 9					
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	221 1	1097 2	N	-0-		37
03		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	231 1	1093 2	N	-0-		37
*04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	83 1	1390 2	N	-0-		37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1	80
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	80
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1158	2	1	9	N	1	80
02	1596 X	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			N	-0-	80
03	1798 X	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-	80
04	1740 X	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-	80
-----												
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264												
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	131	1	676	2	N	1	54
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	146	1	731	2	N	1	54
01	837 N	275	-0-	-562	-0-	53	1	221	2	N	1	54
02	756 N	644	-0-	-112	-0-	108	1	536	2	N	-0-	54
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	131	1	620	2	N	85	74
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-	74
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212												
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	40
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-	40
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	40
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-	40
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	40
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-	40
-----												
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164												
11	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	185	1	954	2	N	1	27
12	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	167	1	837	2	N	1	27
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	233	1	960	2	N	1	27
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	900	2	N	43	70
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-	70
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-	70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-	-0-
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-	-0-
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
02		1232 N	912	-0-	-320	-0-	912	2		N	-0-	-0-
03		1364 N	831	-0-	-533	-0-	831	2		N	-0-	-0-
04		1320 N	780	-0-	-540	-0-	780	2		N	-0-	-0-
-----												
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288												
11		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2686	2	6	9	N	-0-
12		3100 N	3213	-0-	113	113	3202	2	11	9	N	-0-
01		3100 N	3265	-0-	165	278	3252	2	13	9	N	-0-
02		2800 N	3281	-0-	481	759	3267	2	14	9	N	-0-
03		4911 X	4152	-0-	-759	-0-	4140	2	12	9	N	-0-
*04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4110	2	12	9	N	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324												
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268												
11		1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-
03		620 N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-
*04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-
-----												
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196												
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	60
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	60
01		3565 X	496	-0-	-3069	-0-	496	2			N	60
02		3136 X	787	-0-	-2349	-0-	787	2			N	60
03		2294 X	602	-0-	-1692	-0-	602	2			N	60
*04		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	60
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144												
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	27
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	27
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	27
02		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	27
03		341 X	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	27
04		330 X	80	-0-	-250	-0-	80	2			N	27



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		84
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	N	1	1 8	84
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 2	1 9	N	1	1 8	84
02		504 X	447	-0-	-57	-0-	447 2		N	-0-		84
03		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		84
04		540 X	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-		84
-----												
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206												
11		1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1378 2	1 9	N	1	1 8	130
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1436 2	29 9	N	26	2 8	154
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1423 2	65 9	N	59	170 1 1 8	42
02		1288 N	1285	-0-	-3	-0-	1285 2		N	-0-		42
03		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2		N	-0-		42
04		1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432 2		N	-0-		42
-----												
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164												
11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666 2	1 9	N	1	1 8	34
12		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3653 2	1 9	N	1	1 8	34
01		3410 X	2733	-0-	-677	-0-	2732 2	1 9	N	1	1 8	34
02		3332 X	3273	-0-	-59	-0-	3204 2	69 9	N	63		97
03		3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3379 2	36 9	N	33		130
04		3570 X	3420	-0-	-150	-0-	3357 2	63 9	N	57		187
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360												
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		28
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	977 2	376 4	Y	-0-		28
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-		28
02		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-		28
03		1364 X	932	-0-	-432	-0-	932 2		Y	-0-		28
04		1320 X	743	-0-	-577	-0-	743 2		Y	-0-		28
-----												
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256												
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	28 1	146 2	N	-0-		27
12		248 N	82	-0-	-166	-0-	14 1	68 2	N	-0-		27
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	32 1	132 2	N	-0-		27
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	26 1	127 2	N	-0-		27
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 2	N	-0-		27
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 2	N	-0-		27
-----												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252												
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		27
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		27
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		27
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		27
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		27
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	35
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	42
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	42
02		1400 X	1324	-0-	-76	-0-	1318	2	6	9	Y	47
03		1550 X	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			Y	47
04		1500 X	1225	-0-	-275	-0-	1225	2			Y	47
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568												
11		8130 X	7327	-0-	-803	-0-	540	1	6781	2	N	90
12		8556 X	7973	-0-	-583	-0-	558	1	7279	2	N	27
01		8556 X	7968	-0-	-588	-0-	558	1	7404	2	N	27
02		7728 X	6432	-0-	-1296	-0-	504	1	5928	2	N	27
03		7967 X	7795	-0-	-172	-0-	558	1	7090	2	N	161
04		7710 X	7235	-0-	-475	-0-	504	1	6731	2	N	161
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735												
11		11730 X	11449	-0-	-281	-0-	1333	1	10110	2	Y	100
12		11904 X	11518	-0-	-386	-0-	1397	1	10113	2	Y	100
01		11780 X	11465	-0-	-315	-0-	1377	1	10084	2	Y	100
02		10696 X	10155	-0-	-541	-0-	1181	1	8849	2	Y	35
03		11842 X	10894	-0-	-948	-0-	1218	1	9676	2	Y	35
04		11460 X	11082	-0-	-378	-0-	1285	1	9716	2	Y	109
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10105 - 13858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14340 X	13762	-0-	-578	-0-	2173	1 11589 2	Y	-0-		80
12	14818 X	13120	-0-	-1698	-0-	2247	1 10873 2	Y	-0-		80
01	14415 X	13028	-0-	-1387	-0-	2244	1 10718 2	Y	60	102 1	38
						66	9				
02	13020 X	11709	-0-	-1311	-0-	2022	1 9620 2	Y	61	61 1	38
						67	9				
03	14415 X	13043	-0-	-1372	-0-	2241	1 10802 2	Y	-0-		38
04	13770 X	12747	-0-	-1023	-0-	2103	1 10574 2	Y	64	64 1	38
						70	9				
-----											
DINKLE		WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF.10328 - 14381	
11	12720 X	12492	-0-	-228	-0-	900	1 11589 2	Y	3	3 8	49
						3	9				
12	13144 X	12967	-0-	-177	-0-	930	1 11936 2	Y	92	7 8	134
						101	9				
01	13020 X	12832	-0-	-188	-0-	930	1 11899 2	Y	3	3 8	134
						3	9				
02	11648 X	11187	-0-	-461	-0-	840	1 10268 2	Y	72	184 1	22
						79	9				
03	12958 X	12402	-0-	-556	-0-	930	1 11472 2	Y	-0-		22
04	12540 X	11904	-0-	-636	-0-	667	1 11237 2	Y	-0-		22
-----											
MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227		PERF.10524 - 15404	
11	19410 X	17066	-0-	-2344	-0-	17022	2 44 9	N	40	40 8	110
12	20026 X	17544	-0-	-2482	-0-	17347	2 197 9	N	179	179 1	64
01	20026 X	16440	-0-	-3586	-0-	16412	2 28 9	N	25	25 8	64
02	16548 X	14833	-0-	-1715	-0-	14799	2 34 9	N	31	31 8	64
03	17639 X	15748	-0-	-1891	-0-	15478	2 270 9	N	245	50 8	259
04	17070 X	13016	-0-	-4054	-0-	12997	2 19 9	N	17	185 1	74
-----											
SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9723 - 10023	
GROSS		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9691 - 9991	
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	666	2 1 9	Y	1		68
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	636	2 2 9	Y	2		70
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	602	2 9 9	Y	8	55 1	23
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	539	2	Y	-0-		23
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	610	2 4 9	Y	4		27
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	549	2 3 9	Y	3		30
-----											
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9849 - 9916	
11	1950 N	827	-0-	-1123	-0-	818	2 9 9	Y	8	53 1	4
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2 8 9	Y	7		11
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	2 13 9	Y	12		23
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2 13 9	Y	12		35
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	Y	-0-		35
04	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1877	2 11 9	Y	10		45

BLOCKER (COTTON VALLEY) SLANT OPERATING, LLC GROSS		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BLOCKER (COTTON VALLEY) SLANT OPERATING, LLC GROSS		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10175			PERF. 9878 - 9936				
11	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1922	2	18	9	Y	16	95	1			8
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14					22
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	2	26	9	Y	24					46
02	1820 N	1600	-0-	-220	-0-	1575	2	25	9	Y	23					69
03	2263 N	1795	-0-	-468	-0-	1795	2			Y	-0-					69
04	2220 N	1649	-0-	-571	-0-	1625	2	24	9	Y	22					91
-----																
PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10132			PERF. 9685 - 9938				
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y	1					106
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					109
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1372	2	14	9	Y	13	87	1			35
02	1568 N	1292	-0-	-276	-0-	1292	2			Y	-0-					35
03	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1446	2	6	9	Y	5					40
04	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1216	2	6	9	Y	5					45
-----																
GROSS		WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11565			PERF. 9708 - 11259				
11	1620 N	903	-0-	-717	-0-	894	2	9	9	Y	8	37	1			4
12	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1177	2	8	9	Y	7					11
01	1519 N	735	-0-	-784	-0-	722	2	13	9	Y	12					23
02	840 N	459	-0-	-381	-0-	446	2	13	9	Y	12					35
03	1178 N	453	-0-	-725	-0-	453	2			Y	-0-					35
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	635	2	11	9	Y	10					45
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT		881167 WELL #: 1		RRCID -> 090395		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 10220			PERF.10016 - 10108				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10425			PERF. 9558 - 10228				
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	63	63	8			-0-
						69	9									
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 10545			PERF.10056 - 10352				
11	14B2 EXT	835	-0-	835	4563	25	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	5043 X	480	-0-	-4563	-0-	14	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	25	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	400	-0-	-350	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167																	
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996									
11	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	45	1	2226	2	Y	10	16	1					6	
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	54	1	2605	2	Y	8	7	1					7	
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	59	1	2927	2	Y	10	6	1					11	
02	2716 X	2675	-0-	-41	-0-	51	1	2613	2	Y	10	14	1					7	
03	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	44	1	2227	2	Y	5	6	1					6	
04	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	36	1	1693	2	Y	6	6	1					6	
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116									
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3	3	1					-0-	
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1					-0-	
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	2	8	9	Y	7	7	1					-0-	
02	1764 N	1670	-0-	-94	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1					-0-	
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1					-0-	
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	2	6	9	Y	5	5	1					-0-	
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8788 - 10454									
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	Y	5	5	1					-0-	
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	9	1					-0-	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	8	1					-0-	
02	1232 N	742	-0-	-490	-0-	734	2	8	9	Y	7	6	1	1	8			-0-	
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1					-0-	
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	2	8	9	Y	7	7	1					-0-	
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994									
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	1					-0-	
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1					-0-	
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	4	1					-0-	
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1					-0-	
03	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1					-0-	
04	2040 N	1552	-0-	-488	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	1					-0-	

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	778	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
03	930 N	773	-0-	-157	-0-	769	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
04	780 N	672	-0-	-108	-0-	668	2	4	9	Y	4	4	1		-0-

-----  
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466  
 -----

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

-----  
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990  
 -----

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

-----  
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034  
 -----

11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	Y	17	17	1		-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1665	2	23	9	Y	21	21	1		-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
*04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	Y	17	17	1		-0-

-----  
 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804  
 -----

11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	58	1	2845	2	Y	4	6	1		2
12	2697 X	2019	-0-	-678	-0-	41	1	1975	2	Y	3	2	1		3
01	2697 X	2180	-0-	-517	-0-	43	1	2133	2	Y	4	3	1		4
02	2716 X	2062	-0-	-654	-0-	39	1	2019	2	Y	4	5	1		3
03	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	48	1	2405	2	Y	3	3	1		3
04	2910 X	2225	-0-	-685	-0-	46	1	2175	2	Y	4	3	1		4

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	44	1	2185	2	Y	3	5	1			2
12	3100 N	3150	-0-	50	50	64	1	3083	2	Y	3	2	1			3
01	2628 N	2578	-0-	-50	-0-	51	1	2524	2	Y	3	3	1			3
02	2632 X	1399	-0-	-1233	-0-	27	1	1370	2	Y	2	3	1			2
03	3162 X	2368	-0-	-794	-0-	46	1	2320	2	Y	2	2	1			2
04	3060 X	1315	-0-	-1745	-0-	27	1	1287	2	Y	1	2	1			1
-----																
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070								
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	6	6	8			-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	1	1	38	2	Y	6	6	8			-0-
-----																
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086								
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	31	1	2067	2	Y	25					95
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	63	1	2266	2	Y	32					127
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	32					159
02	1624 N	405	-0-	-1219	-0-	4	1	398	2	Y	3					162
03	1798 N	113	-0-	-1685	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					162
04	1740 N	744	-0-	-996	-0-	10	1	722	2	Y	11	1	8			172
-----																
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9870 X	9474	-0-	-396	-0-	187	1	9254	2	Y	30	41	1	17
12	10199 X	8598	-0-	-1601	-0-	175	1	8410	2	Y	12	19	1	10
01	10199 X	8818	-0-	-1381	-0-	175	1	8629	2	Y	13	9	1	14
02	8120 X	7996	-0-	-124	-0-	152	1	7830	2	Y	13	18	1	9
03	8990 X	8734	-0-	-256	-0-	171	1	8554	2	Y	8	8	1	9
04	8700 X	8233	-0-	-467	-0-	170	1	8049	2	Y	13	9	1	13

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

11	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	637	1	31488	2	Y	106	139	1	60
12	31651 X	31202	-0-	-449	-0-	635	1	30491	2	Y	69	70	1	59
01	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	629	1	30960	2	Y	76	53	1	82
02	29400 X	28142	-0-	-1258	-0-	535	1	27527	2	Y	73	102	1	53
03	32550 X	30703	-0-	-1847	-0-	601	1	30050	2	Y	47	47	1	53
04	31500 X	29319	-0-	-2181	-0-	604	1	28631	2	Y	76	53	1	76

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			25
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			25
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			25
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			25
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1111	2	195	9	N	177			202
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

BPX OPERATING COMPANY 085408  
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
COX				WELL #:	3-C	RRCID ->	145824	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6492 - 6499			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 6557 - 6564			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
-----															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		RRCID ->	286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 6400 - 6405			
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	254	1	1200	2	Y	-0-			15
12	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	288	1	1080	2	Y	-0-			15
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-			15
02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	160	1	372	2	Y	-0-			15
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	522	1	717	2	Y	1	3	1	13
							1	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
DUNN RESOURCES, LLC				234351		RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6756 - 6770			
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	916	2	N	15			67
							17	9							
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	N	4			71
							4	9							
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	2	42	1	31
							2	9							
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	N	5			36
							6	9							
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	10			46
							11	9							
*04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	466	1	2447	2	N	6			52
							7	9							
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC				263648		RRCID ->	221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6468 - 6475			
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	2	N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	2	N	-0-			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	30	1	103	2	N	-0-			-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	N	-0-			-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	2	N	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143				
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	3	RRCID -> 227862	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 6532 - 6568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976			CNTY: HARRISON	
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 242396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6559 - 10154
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

  

JENKINS 'A'						CNTY: HARRISON	
		WELL #:	3	RRCID -> 280202	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6518 - 6524
11	493 N	493	-0-	-0-	493 2		90
12	411 N	411	-0-	-0-	411 2		90
01	599 N	599	-0-	-0-	597 2	2 9	92
02	444 N	444	-0-	-0-	441 2	3 9	95
03	490 N	490	-0-	-0-	488 2	2 9	97
*04	314 N	314	-0-	-0-	314 2		97

  

VALENCE OPERATING COMPANY			881167			CNTY: HARRISON	
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 250705	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 6542 - 6550
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-

  

HARRIS, JAMES GAS UNIT						CNTY: HARRISON	
		WELL #:	9	RRCID -> 251228	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6550 - 6558
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

  

MOBLEY GAS UNIT						CNTY: HARRISON	
		WELL #:	13	RRCID -> 254649	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6652 - 6658
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	6548 - 6554
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5616 - 5763
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		426447										
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5770 - 5806
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5790
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
DINKLE				WELL #: 10	RRCID -> 284771	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6134	- 6138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 286163	COMPL. DATE 03/06/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6187	- 6833			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625			CNTY: HARRISON					
DAVIS SWD				WELL #: 2RR	RRCID -> 224708	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5612	- 5864			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY				085408								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #: 2-T	RRCID -> 138807	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 6672	- 6686			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DORSETT, W. N. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282403	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 6798	- 6808			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: HARRISON					
STURGES GU				WELL #: 1 C	RRCID -> 213849	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 6658			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROWN		//CONT.// //CONT.//	09591 550 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----							
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS			252992	1	RRCID -> 170836	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 43
-----							
JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE			429781	1	RRCID -> 136971	COMPL. DATE 08/05/1990	TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548
11	1380 N	799	-0-	-581	-0-	755 2 44 9 Y	40 90
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1263 2 68 9 Y	62 152
01	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1077 2 64 9 Y	58 173 1 37
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1263 2 66 9 Y	60 97
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2093 2 74 9 Y	67 164
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1538 2 48 9 Y	44 177 1 31
-----							
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN			660284		RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016							
-----							
SABINE OIL & GAS CORPORATION HARRIS-MUNDEN GU			742143	2	RRCID -> 232046	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
-----							
DINKLE				10	RRCID -> 284398	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
BELL, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 285083		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
SLANT OPERATING, LLC		786697															
DEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 194431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
-----																	
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976															
JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 280141		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
-----																	
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 280142		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985									
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					22	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22	
-----																	
DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280151		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798									
11	3090 X	1979	-0-	-1111	-0-	1973	2	6	9	N	5					25	
12	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	2252	2	3	9	N	3					28	
01	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	1424	2	6	9	N	5					33	
02	2352 X	1256	-0-	-1096	-0-	1254	2	2	9	N	2					35	
03	2263 X	1650	-0-	-613	-0-	1642	2	8	9	N	7					42	
04	2190 X	1788	-0-	-402	-0-	1785	2	3	9	N	3					45	
-----																	
JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280158		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
JENKINS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 285700		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

  

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227835		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251229		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BOGGY CREEK		10153 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON								
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.		049145		GLUCKSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 290850		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-8556				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556				N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556				N	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8556										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

  

BOGGY CREEK (CV SHALE)		10156 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE								
XTO ENERGY INC.		945936		LONGHORNS DU		WELL #: 3		RRCID -> 265225		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572				
11	242 N	242	-0-	-0-		242	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3235	-0-	135		135	3235	2		N	-0-					-0-
01	157 N	22	-0-	-135		-0-	22	2		N	-0-					-0-
02	224 N	114	-0-	-110		-0-	114	2		N	-0-					-0-
03	310	52	-0-	-258		-0-	52	2		N	-0-					-0-
04	300	76	-0-	-224		-0-	76	2		N	-0-					-0-

  

BRACHFIELD (RODESSA)		11180 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		JIMMERSON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187				
11	358 N	358	-0-	-0-		358	2			N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
01	358 N	358	-0-	-0-		358	2			N	-0-					58
*02	317 N	317	-0-	-0-		317	2			N	-0-					58
*03	295 N	295	-0-	-0-		295	2			N	-0-					58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					58



BRACHFIELD (RODESSA)		//CONT.//		11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
CONQUEST ENERGY, INC.				172237								
PINEHILL RANCH		WELL #:		RRCID -> 172092	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6135	- 6139				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019												

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
CROW, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 232048	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 7704	- 11042	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WEDGEWORTH ET AL										
		WELL #:		1	RRCID -> 212302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9444	- 9517
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	50 1	247 2	Y	-0-	27
12	775 N	91	-0-	-684	-0-	21 1	70 3	Y	-0-	27
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	27
02	952 X	50	-0-	-902	-0-	6 1	44 3	Y	-0-	27
*03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	83 1	596 3	Y	4	31
						4 9				
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	31

BRITTON, LINDY				WELL #:	1	RRCID -> 221139	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9618	- 9706
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

BRITTON, LINDY				WELL #:	2	RRCID -> 238012	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 9677	PERF.10138	- 12546
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
03	T. A.	1333	-0-	1333	1333	1333 1		Y	-0-	54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1333			Y	NO RPT	54

BRITTON, LINDY				WELL #:	4	RRCID -> 246141	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF.10800	- 11802
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11		10710 X	9580	-0-	-1130	-0-	2358	1	7222	3	Y	-0-			150
*12		10509 X	9686	-0-	-823	-0-	1179	1	8507	3	Y	-0-			150
01		10509 X	7923	-0-	-2586	-0-	1093	1	6830	3	Y	-0-			150
*02		9100 X	5537	-0-	-3563	-0-	675	1	4862	3	Y	-0-			150
*03		10075 X	9481	-0-	-594	-0-	1146	1	8278	3	Y	52			202
							57	9							
04		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT			202
-----															
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614															
11		18600 X	18432	-0-	-168	-0-	3086	1	15346	2	Y	-0-			142
12		19220 X	18377	-0-	-843	-0-	4263	1	14114	3	Y	-0-			142
01		19220 X	17081	-0-	-2139	-0-	2342	1	14638	3	Y	92			319
							101	9							
02		16912 X	12754	-0-	-4158	-0-	1531	1	11027	3	Y	178	118	1	379
							196	9							
03		18724 X	18054	-0-	-670	-0-	2171	1	15682	3	Y	183	302	1	260
							201	9							
04		18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT			260
-----															
GRAWARD OPERATING, INC. 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-			1
*03		320 X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339															
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			45
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			45
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			45
02		DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			45
03		DLQ G-10	67	-0-	67	146	67	2			Y	-0-			45
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT			45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	65	-0-	65	353	65	2			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	28	-0-	28	381	28	2			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	34	-0-	34	415	34	2			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	179	-0-	179	594	179	2			Y	-0-			-0-
*03		746 X	152	-0-	-594	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	82					Y	NO RPT			2
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698															
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			2
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			2
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			2
02		DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-			2
03		DLQ G-10	98	-0-	98	229	98	2			Y	-0-			2
04		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	229					Y	NO RPT			2
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677															
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			6
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			6
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			6
02		DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-			6
03		DLQ G-10	171	-0-	171	378	171	2			Y	-0-			6
04		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	378					Y	NO RPT			6
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730															
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			9
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			9
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			9
02		DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			9
03		DLQ G-10	74	-0-	74	162	74	2			Y	-0-			9
04		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	162					Y	NO RPT			9
-----															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435  
 TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
01	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	2			Y	-0-					2
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					2
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901  
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

11	750 N	597	-0-	-153	-0-	91	1	505	2	Y	1					4
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	225	1	431	2	Y	3	2	1			5
01	620 N	451	-0-	-169	-0-	169	1	280	2	Y	2	2	1			5
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	153	1	302	2	Y	15					20
03	651 N	269	-0-	-382	-0-	88	1	181	2	Y	-0-	14	1			6
*04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	607	1	706	2	Y	25	6	1			25

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					25
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	57	1	2020	2	Y	9	9	1			25
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	2	Y	73	70	1			28
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					28
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1841	2	Y	33	41	1			20
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	64	1	1665	2	Y	10	6	1			24

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-			1
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			1
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	46	2	Y	1			2
						1	9							
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	18	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
-----														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667														
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			5
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	22	1	415	2	Y	3			7
						3	9							
03	527 N	37	-0-	-490	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	6	1	1
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			1
-----														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585														
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	54	1	478	2	Y	1			4
						1	9							
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	173	1	349	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	158	1	329	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	141	1	279	2	Y	10			14
						11	9							
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	491	2	Y	2	11	1	5
						2	9							
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	256	1	410	2	Y	9	3	1	11
						10	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598														
11	1020 N	858	-0-	-162	-0-	130	1	726	2	Y	2			9
						2	9							
12	1054 N	883	-0-	-171	-0-	314	1	565	2	Y	4	4	1	9
						4	9							
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	282	1	536	2	Y	4	4	1	9
						4	9							
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	696	1	666	2	Y	21			30
						23	9							
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	127	1	618	2	Y	3	23	1	10
						3	9							
04	810 N	440	-0-	-370	-0-	169	1	265	2	Y	5	3	1	12
						6	9							
-----														
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			51
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			51
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			51
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			51
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			51
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	46	1	399	2	Y	1			4
						1	9							
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	143	1	286	2	Y	2	2 1		4
						2	9							
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	139	1	283	2	Y	2	2 1		4
						2	9							
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	132	1	263	2	Y	1			5
						1	9							
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	108	1	295	2	Y	7	8 1		4
						8	9							
04	420 N	272	-0-	-148	-0-	107	1	161	2	Y	4	2 1		6
						4	9							
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	521	-0-	521	-0-	521	38 1	483	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	521				Y	24	20 1		4
04	T. A.	114	-0-	114	-0-	635	113 2	1	9	Y	1			5
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		4
02	T. A.	370	-0-	370	-0-	370	21 1	330	2	Y	17			21
							19 9							
03	T. A.	2070	-0-	2070	-0-	2440	202 1	1809	2	Y	54	64 1		11
							59 9							
04	T. A.	760	-0-	760	-0-	3200	35 1	710	2	Y	14	5 1		20
							15 9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			45
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	9	1	1036	2	Y	4	3 1		46
						4	9							
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	911	2	Y	4	4 1		46
						4	9							
02	644 N	387	-0-	-257	-0-	24	1	363	2	Y	-0-			46
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1029	2	Y	15			61
						17	9							
04	840 N	414	-0-	-426	-0-	8	1	399	2	Y	6	2 1		65
						7	9							

-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	1290 N	590	-0-	-700	-0-	590	2		Y	-0-		12
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	925	2	4	4 1	12
01	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	4	9					
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	45	40 1	17
03	992 N	876	-0-	-116	-0-	50	9					
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	32	1	794	2	-0-		17
						22	1	831	2	21	25 1	13
						23	9					
									Y	-0-	3 1	10
-----												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699												
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	57	1	300	2	1		2
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	129	1	254	2	2	1 1	3
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	2	9					
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	90	1	158	2	1	1 1	3
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	1	9					
						94	1	189	2	8		11
						9	9					
						1	1	2	2	1	8 1	4
						1	9					
									Y	-0-	1 1	3
-----												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624												
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	70	1	422	2	1		4
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	589 N	463	-0-	-126	-0-	190	1	367	2	2	2 1	4
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	2	9					
03	558 N	31	-0-	-527	-0-	162	1	299	2	2	2 1	4
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	15	9					
						159	1	316	2	14		18
						30	2	1	9	1	13 1	6
									Y	-0-	1 1	5
-----												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550												
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	663	2		Y	-0-		9
12	868 N	597	-0-	-271	-0-	23	1	573	2	1	3 1	7
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	1	9					
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	33	1	821	2	4	3 1	8
03	589 N	124	-0-	-465	-0-	4	9					
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	35	1	496	2	13		21
						14	9					
						4	1	119	2	1	19 1	3
						1	9					
						3	2		Y	-0-	1 1	2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			8
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1	7
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	1	1	1	7
						1	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			11
12	992 N	969	-0-	-23	-0-	15	1	951	2	Y	3	4	1	10
						3	9							
01	1209 N	986	-0-	-223	-0-	31	1	951	2	Y	4	4	1	10
						4	9							
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-			10
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	992	2	Y	151	115	1	46
						166	9							
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	2	Y	6	7	1	45
						7	9							

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	423	1	2538	2	N	6	2	1	19
						7	9							
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	465	1	2482	2	N	7	2	1	24
						8	9							
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	488	1	2377	2	N	4	1	1	27
						4	9							
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	449	1	2155	2	N	8	3	1	31
						9	9					1	8	
03	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	518	1	2482	2	N	7	3	1	35
						8	9							
*04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	522	1	2117	2	N	22	2	1	55
						24	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

11	1500 N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			Y	-0-			13
12	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	67	1	1085	2	Y	4	4	1	13
						4	9							
01	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	42	1	1213	2	Y	27	28	1	12
						30	9							
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	Y	-0-			12
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	40	35	1	17
						44	9							
04	1230 N	704	-0-	-526	-0-	21	1	680	2	Y	3	4	1	16
						3	9							







BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 TIPPIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2		Y	-0-			8
12	1302 N	933	-0-	-369	-0-	53	1	877	2	3	3	1	8
01	1302 N	874	-0-	-428	-0-	3	9						
						38	1	832	2	4	3	1	9
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	4	9						
						36	1	567	2	10			19
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	11	9						
						44	1	679	2	53	51	1	21
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	9						
						31	1	709	2	4	3	1	22
						4	9						

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

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

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			88
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	816	2	3	3	1	88
						3	9						
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	4	4	1	88
						4	9						
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	2	61	107	1	42
						67	9						
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	-0-			42
*04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	2	8	8	1	42
						9	9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

11	1740 X	1554	-0-	-186	-0-	221	1	1332	2	1			14
						1	9						
12	1798 X	1458	-0-	-340	-0-	469	1	982	2	6	7	1	13
						7	9						
01	1798 X	959	-0-	-839	-0-	324	1	631	2	4	5	1	12
						4	9						
02	1596 X	905	-0-	-691	-0-	297	1	597	2	10			22
						11	9						
03	1767 X	1101	-0-	-666	-0-	311	1	775	2	14	25	1	11
						15	9						
04	1560 X	1200	-0-	-360	-0-	493	1	693	2	13	5	1	19
						14	9						

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			9
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			9
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N			9
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N			9
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			9
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			11
02		T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	24	28	1	7
04		T. A.	1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-			7
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		T. A.	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			2
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			2
02		T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			2
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10188 - 10808															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10083 - 10600															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																	
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055																	
11		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					2
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					2
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
-----																	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	1359	-0-	1359	1359	77	1	1279	2	Y	3			4
						3	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1359					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1359					Y	-0-			4
-----														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620														
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			1
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-			1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	Y	3			4
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	45	2	7	9	Y	6	7	1	3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
-----														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
11	2820 X	2211	-0-	-609	-0-	2211	2			Y	-0-			9
12	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	90	1	2075	2	Y	10	9	1	10
						11	9							
01	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	83	1	2197	2	Y	10	10	1	10
						11	9							
02	2576 X	1810	-0-	-766	-0-	73	1	1734	2	Y	3	9	1	4
						3	9							
03	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	133	1	2059	2	Y	-0-			4
04	2220 X	1559	-0-	-661	-0-	57	1	1493	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B2 EXT	1247	-0-	1247	1247	1247	78	1	1133	2	Y	33	28	1			6
							36	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247	1247					Y	-0-	2	1			4

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0	-0-	-0	-0-	-0-	1		1	2	Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0	-0-	-0	-0-	-0-	1				Y	24	33	1			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					7

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			26
-----															
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		T. A.	2442	-0-	2442	2442	145	1	2288	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
-----															
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812															
11		480 X	278	-0-	-202	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			33
12		341 X	50	-0-	-291	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			33
01		424 X	424	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	62	2	1	93
							68	9							
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	2	Y	-0-			93
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	34	107	1	20
							37	9							
04		420 N	248	-0-	-172	-0-	15	1	232	2	Y	1	1	1	20
							1	9							
-----															
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756															
11		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-			28
12		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	130	1	2683	2	Y	12	12	1	28
							13	9							
01		3100 N	3312	-0-	212	212	115	1	3003	2	Y	176	180	1	24
							194	9							
02		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	131	1	2396	2	Y	46			70
							51	9							
03		3069 X	2841	-0-	-228	-0-	162	1	2624	2	Y	50	95	1	25
							55	9							
04		3210 X	2756	-0-	-454	-0-	98	1	2556	2	Y	93	15	1	103
							102	9							
-----															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731															
11		3000 N	3655	-0-	655	655	3512	2	143	9	Y	130	3	1	139
12		3100 N	3038	-0-	-62	593	3038	2			Y	-0-	116	1	23
01		3100 N	3529	-0-	429	1022	3529	2			Y	-0-	1	1	22
02		4066 X	3044	-0-	-1022	-0-	2980	2	64	9	Y	58	67	1	13
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3582	2	2	9	Y	2	2	1	13
*04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3383	2	150	9	Y	136	126	1	23





BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1710 N	786	-0-	-924	-0-	32	1	751	2	Y	3	60
12	1457 N	329	-0-	-1128	-0-	19	1	309	2	Y	1	60
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	56	1	959	2	Y	2	60
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	7	62
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	2	63
04	990 N	156	-0-	-834	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	63
-----												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614												
11	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-	29
12	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	130	1	3046	2	Y	8	28
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	124	1	3253	2	Y	13	30
02	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	166	1	2665	2	Y	67	97
03	3255 X	3219	-0-	-36	-0-	152	1	2956	2	Y	101	30
04	3270 X	2698	-0-	-572	-0-	114	1	2559	2	Y	23	42
-----												
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479												
11	300 N	139	-0-	-161	-0-	32	1	107	2	N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	221	1	151	2	N	-0-	-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	4	1	20	2	N	-0-	-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266																	
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-	1	1			90
02	728 X	463	-0-	-265	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-	1	1			89
03	806 X	537	-0-	-269	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	1	1			88
04	870 X	492	-0-	-378	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	1	1			87
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778																	
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	Y	2					4
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	50	9	Y	45	38	1			8
03	620 N	326	-0-	-294	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	1	1			7
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

-----																
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-				-0-
12		64 X	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	-0-				-0-
01		44 X	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-				-0-
02		61 X	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-				-0-
03		35 X	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-				24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03		3100 N	3512	-0-	-0-	412	412	148	1	3290	2	N	67	74	1	17
*04		412 N	-0-	-0-	-0-	-412	-0-	74	9			N	-0-			17
-----																
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678																
11		1500 N	1496	-0-	-4	-0-	304	1	1190	2	N	2	2	1		50
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	417	1	1132	2	N	16	4	1		62
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	509	1	1040	2	N	98	110	1		50
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	494	1	880	2	N	42	4	1		88
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	399	1	1150	2	N	51	5	1		134
04		1500 N	1499	-0-	-1	-0-	387	1	1112	2	N	-0-	5	1		129
-----																
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640																
11		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-	1	1		-0-
12		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	N	2	2	1		-0-
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	866	2	N	2	1	1		1
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	9			N	-0-	1	1		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		1770 N	1391	-0-	-379	-0-	1389	2	2	9	Y	2	2	1	7
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	Y	4	3	1	8
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	Y	2	2	1	8
02		1736 X	1400	-0-	-336	-0-	1397	2	3	9	Y	3	4	1	7
03		2201 X	2032	-0-	-169	-0-	21	1	1988	2	Y	21	22	1	6
							23	9							
*04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	837	1	2261	2	Y	2	2	1	6
							2	9							
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	40	1	225	2	N	-0-		-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-		-0-	
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-		-0-	
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727															
11		990 N	433	-0-	-557	-0-	70	1	361	2	N	2	6	1	3
							2	9							
12		1240 N	318	-0-	-922	-0-	19	1	275	2	N	22	20	1	5
							24	9							
01		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	96	1	964	2	N	1	1	1	5
							1	9							
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	878	2	N	3	6	1	2
							3	9							
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	N	2	3	1	1
							2	9							
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1	-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069															
11		2700 X	2585	-0-	-115	-0-	216	1	2338	2	N	28	33	1	13
							31	9							
12		2790 X	2414	-0-	-376	-0-	103	1	2272	2	N	35	38	1	10
							39	9							
01		2790 X	2611	-0-	-179	-0-	4	1	2578	2	N	26	3	1	33
							29	9							
02		2464 X	2370	-0-	-94	-0-	75	1	2287	2	N	7	30	1	10
							8	9							
03		2728 X	2085	-0-	-643	-0-	427	1	1616	2	N	38	32	1	16
							42	9							
*04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	962	1	1609	2	N	20	27	1	9
							22	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

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

TUFSCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

11	3360 X	3068	-0-	-292	-0-	335	1	2648	2	N	77	69	1			27
						85	9									
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	108	1	3182	2	N	53	63	1			17
						58	9									
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	46	1	4129	2	N	46	6	1			57
						51	9									
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	132	1	3119	2	N	9	50	1			16
						10	9									
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	833	1	2867	2	N	49	43	1			22
						54	9									
04	3810 X	2920	-0-	-890	-0-	1023	1	1854	2	N	39	46	1			15
						43	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

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

TUFSCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	Y	4	3	1			7
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2154	2	4	9	Y	4	3	1			8
01	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	1513	2	2	9	Y	2	2	1			8
02	1932 N	1154	-0-	-778	-0-	1151	2	3	9	Y	3	4	1			7
03	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	1815	2	35	9	Y	32	31	1			8
*04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	284	1	1273	2	Y	1	2	1			7
						1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1			24
01		775 N	540	-0-	-235	-0-	4	1	535	2	N	1	1	1			24
							1	9									
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					24
*04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	N	2	1	1			25
							2	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	14	1			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

11		3180 X	1785	-0-	-1395	-0-	486	1	1295	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12		3286 X	2382	-0-	-904	-0-	329	1	2046	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
01		3286 X	288	-0-	-2998	-0-	47	1	228	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
02		532 X	128	-0-	-404	-0-	20	1	108	2	Y	-0-	1	1			2
03		589 X	70	-0-	-519	-0-	8	1	62	2	Y	-0-	1	1			1
*04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	758	1	3179	2	Y	54	4	1			51
							59	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	174	1	3693	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3957	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
01	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	131	1	3842	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	3752 X	3327	-0-	-425	-0-	168	1	3149	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
03	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	238	1	3573	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	3870 X	3605	-0-	-265	-0-	140	1	3458	2	Y	6	4	1	2
						7	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693															
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	2	N	-0-			10
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	67	1	173	2	N	6	1	1	15
							7	9							
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	7	15	1	7
							8	9							
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	169	1	391	2	N	2			9
							2	9							
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	42	1	125	2	N	32	1	1	40
							35	9							
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	N	-0-	2	1	38
-----															
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384															
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-			5
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	13	1	380	2	Y	1	2	1	4
							1	9							
01	496	N	257	-0-	-239	-0-	11	1	245	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
02	392	N	80	-0-	-312	-0-	2	1	77	2	Y	1			5
							1	9							
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1	1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
-----															
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639															
11		570 X	183	-0-	-387	-0-	182	2	1	9	N	1	1	1	1
12		341 X	26	-0-	-315	-0-	3	1	22	2	N	1	2	1	-0-
01		155 X	57	-0-	-98	-0-	1	9							-0-
02		168 N	78	-0-	-90	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	40	1	634	2	N	3	2	1	1
							3	9							
-----															
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	29	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		37
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-		37
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16	41 1	12
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	474	1	559	2	N	3	2 1	13
						3	9						
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		13
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	2	N	-0-		13
-----													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302													
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	53	1	529	2	Y	1		4
						1	9						
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	173	1	346	2	Y	2	2 1	4
						2	9						
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	183	1	399	2	Y	3	2 1	5
						3	9						
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	162	1	345	2	Y	13		18
						14	9						
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	43	1	160	2	Y	5	16 1	7
						6	9						
04	360 N	116	-0-	-244	-0-	48	1	66	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
-----													
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460													
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	968	1	2254	2	Y	7	6 1	8
						8	9						
12	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	342	1	2217	2	Y	6	6 1	8
						7	9						
01	4030 X	1210	-0-	-2820	-0-	191	1	991	2	Y	25	28 1	5
						28	9						
02	3892 X	1554	-0-	-2338	-0-	252	1	1298	2	Y	4	3 1	6
						4	9						
03	4309 X	1360	-0-	-2949	-0-	198	1	1159	2	Y	3	2 1	7
						3	9						
*04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	1073	1	3143	2	Y	51	4 1	54
						56	9						
-----													
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304													
11	870 N	36	-0-	-834	-0-	8	1	28	2	N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661													
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-	2 1	5
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2787	2	2	9	Y	2	2 1	5
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	2	2	9	Y	2	1 1	6
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	Y	3	4 1	5
03	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	64	1	1606	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
*04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2686	2	2	9	Y	2	1 1	6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726																	
11		3780 X	3362	-0-	-418	-0-	3362	2			Y	-0-	5	1			10
12		3503 X	2559	-0-	-944	-0-	2557	2	2	9	Y	2	4	1			8
01		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3954	2	4	9	Y	4	2	1			10
02		2996 X	2199	-0-	-797	-0-	2193	2	6	9	Y	5	7	1			8
03		3317 X	2498	-0-	-819	-0-	72	1	2419	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
04		3210 X	1814	-0-	-1396	-0-	1812	2	2	9	Y	2	2	1			8
-----																	
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872																	
11		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	149	1	945	2	N	2	1	1			13
							2	9									
12		865 X	865	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	N	2	1	1			14
							2	9									
01		882 X	882	-0-	-0-	-0-	153	1	728	2	N	1	1	1			14
							1	9									
02		280 X	280	-0-	-0-	-0-	44	1	235	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03		576 X	576	-0-	-0-	-0-	96	1	479	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*04		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	401	1	1783	2	N	3	1	1			16
							3	9									
-----																	
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579																	
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	552	1	1401	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	309	1	1996	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	409	1	1917	2	Y	114	104	1			16
							125	9									
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	338	1	1768	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
03		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2186	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
*04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	537	1	1815	2	Y	28	3	1			41
							31	9									
-----																	
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N		3	-0-	-177	-0-	3	2		N	-0-			7
12		62 N		15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			7
01		39 N		39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15	18 1	4
02		16 N		16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		4
03		429 N		429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1		5
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			5
-----															
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578															
11		2022 N		2022	-0-	-0-	-0-	109	1	1909	2	Y	4	4 1	-0-
								4	9						
12		2104 N		2104	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
01		2759 N		1882	-0-	-877	-0-	70	1	1810	2	Y	2	2 1	-0-
								2	9						
02		2492 X		1567	-0-	-925	-0-	38	1	1525	2	Y	4	4 1	-0-
								4	9						
03		2759 X		1502	-0-	-1257	-0-	33	1	1465	2	Y	4	4 1	-0-
								4	9						
04		2040 X		1956	-0-	-84	-0-	85	1	1868	2	Y	3	2 1	1
								3	9						
-----															
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546															
11		330 N		267	-0-	-63	-0-	267	2			Y	-0-		1
12		314 N		314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1 1	1
01		310 N		269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-		1
02		252 N		171	-0-	-81	-0-	171	2			Y	-0-		1
03		310 N		64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-	1 1	-0-
04		270 N		2	-0-	-268	-0-	2	2			Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	2
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	2
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	2
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	Y	4
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	4
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1
-----												
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680												
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	19
12		558 N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	2	Y	17
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	15
02		504 N	406	-0-	-98	-0-	7	1	399	2	Y	15
03		527 N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	2	Y	15
04		540 N	453	-0-	-87	-0-	20	1	433	2	Y	13
-----												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000												
11		270 N	53	-0-	-217	-0-	53	2			Y	3
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
-----												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648												
11		630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2			Y	3
12		465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	3
01		1581 N	351	-0-	-1230	-0-	351	2			Y	3
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	1
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-
-----												
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620												
11		5610 X	2054	-0-	-3556	-0-	102	1	1952	2	Y	16
12		5797 X	2216	-0-	-3581	-0-	52	1	2163	2	Y	11
							1	9				
01		3317 X	169	-0-	-3148	-0-	169	2			Y	9
02		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	246	1	4341	2	Y	11
							13	9				
03		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	380	1	4656	2	Y	12
							12	9				
*04		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	11
							2	9				







-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	13560 X	11879	-0-	-1681	-0-	514	1	11347	2	Y	16	16	1	30
12	13547 X	12096	-0-	-1451	-0-	18	9	653	1	11409	2	Y	31	30
01	13547 X	11135	-0-	-2412	-0-	34	9	600	1	10509	2	Y	24	30
02	11956 X	10426	-0-	-1530	-0-	26	9	573	1	9832	2	Y	19	30
03	13237 X	11244	-0-	-1993	-0-	21	9	706	1	10499	2	Y	35	30
04	11880 X	10557	-0-	-1323	-0-	39	9	525	1	10000	2	Y	29	30
						32	9							
-----														
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
11	15960 X	12275	-0-	-3685	-0-	566	1	11690	2	Y	17	17	1	25
12	16492 X	16483	-0-	-9	-0-	19	9	895	1	15542	2	Y	42	25
01	16492 X	15900	-0-	-592	-0-	46	9	892	1	14969	2	Y	35	25
02	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	39	9	778	1	13343	2	Y	26	25
03	16492 X	15623	-0-	-869	-0-	29	9	980	1	14589	2	Y	49	25
04	15960 X	13742	-0-	-2218	-0-	54	9	710	1	12990	2	Y	38	25
						42	9							
-----														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
11	51067 X	51067	-0-	-0-	-0-	2175	1	48670	2	N	202	203	1	52
12	49252 X	49252	-0-	-0-	-0-	222	9	2702	1	46404	2	N	133	52
01	51399 X	51399	-0-	-0-	-0-	146	9	2873	1	48348	2	N	162	95
02	43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	178	9	2381	1	40687	2	N	160	170
03	47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	176	9	2975	1	44138	2	N	172	185
*04	43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	189	9	2133	1	40707	2	N	159	125
						175	9							
-----														
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279														
11	19260 X	13968	-0-	-5292	-0-	675	1	13230	2	Y	57	17	1	66
12	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	63	9	982	1	16988	2	Y	50	70
01	17856 X	17459	-0-	-397	-0-	55	9	974	1	16416	2	Y	63	65
02	16072 X	15164	-0-	-908	-0-	69	9	834	1	14298	2	Y	29	65
03	18011 X	16793	-0-	-1218	-0-	32	9	1053	1	15652	2	Y	80	26
04	17430 X	15720	-0-	-1710	-0-	88	9	783	1	14893	2	Y	40	24
						44	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-			43
12	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	2	N	35	35	1	43
01	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	39	9	869	1	N	34	34	1	43
02	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	37	9	751	1	N	25	25	1	43
03	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	28	9	946	1	N	47	47	1	43
*04	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	52	9	716	1	N	40	40	1	43
						44	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

11	17820 X	17322	-0-	-498	-0-	745	1	16551	2	N	24	24	1	32
12	18414 X	17348	-0-	-1066	-0-	26	9	923	1	N	44	44	1	32
01	18414 X	17427	-0-	-987	-0-	48	9	971	1	N	49	38	1	43
02	16576 X	13752	-0-	-2824	-0-	54	9	756	1	N	27	25	1	45
03	17887 X	13878	-0-	-4009	-0-	30	9	874	1	N	44	44	1	45
04	17310 X	13607	-0-	-3703	-0-	48	9	678	1	N	38	38	1	45
						42	9							

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

11	24390 X	21962	-0-	-2428	-0-	343	1	21509	2	N	100	60	1	80
12	24149 X	20543	-0-	-3606	-0-	110	9	351	1	N	26	69	1	37
01	24180 X	21460	-0-	-2720	-0-	29	9	459	1	N	247	247	1	37
02	21840 X	20967	-0-	-873	-0-	272	9	495	1	N	246	243	1	40
03	24304 X	22351	-0-	-1953	-0-	271	9	579	1	N	164	104	1	100
04	21960 X	17450	-0-	-4510	-0-	180	9	593	1	N	84	84	1	100
						92	9							

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

11	19410 X	18311	-0-	-1099	-0-	287	1	17990	2	N	31	31	1	30
12	20057 X	18143	-0-	-1914	-0-	34	9	313	1	N	17	17	1	30
01	20057 X	18165	-0-	-1892	-0-	19	9	391	1	N	25	25	1	30
02	17220 X	14071	-0-	-3149	-0-	28	9	336	1	N	29	29	1	30
03	19158 X	13214	-0-	-5944	-0-	32	9	331	1	N	87	95	1	22
04	18300 X	14924	-0-	-3376	-0-	96	9	508	1	N	36	36	1	22
						40	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34950 X	28263	-0-	-6687	-0-	2427	1	25794	2	N	38	38	1	25
12	34596 X	30339	-0-	-4257	-0-	2185	1	28016	2	N	125	77	1	73
01	33635 X	29126	-0-	-4509	-0-	2486	1	26563	2	N	70	63	1	80
02	29204 X	26751	-0-	-2453	-0-	26655	2	96	9	N	87	47	1	120
03	30597 X	28071	-0-	-2526	-0-	2008	1	25899	2	N	149	242	1	27
04	29370 X	26751	-0-	-2619	-0-	1385	1	25279	2	N	79	74	1	32
-----														
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545														
11	12570 X	11308	-0-	-1262	-0-	2193	1	9097	2	Y	16	16	1	68
12	12989 X	11324	-0-	-1665	-0-	2202	1	9088	2	Y	31	29	1	70
01	12462 X	11782	-0-	-680	-0-	3707	1	8043	2	Y	29	26	1	73
02	11088 X	9111	-0-	-1977	-0-	2947	1	6138	2	Y	24	17	1	80
03	11904 X	11573	-0-	-331	-0-	3068	1	8462	2	Y	39	37	1	82
04	11400 X	10414	-0-	-986	-0-	2621	1	7651	2	Y	129	184	1	27
-----														
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121														
11	23310 X	6585	-0-	-16725	-0-	268	1	6308	2	Y	8	8	1	31
12	22227 X	8020	-0-	-14207	-0-	390	1	7608	2	Y	20	19	1	32
01	18383 X	11680	-0-	-6703	-0-	650	1	10980	2	Y	45	39	1	38
02	16604 X	11093	-0-	-5511	-0-	599	1	10470	2	Y	22	18	1	42
03	17453 X	12688	-0-	-4765	-0-	814	1	11802	2	Y	65	88	1	19
*04	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	609	1	11773	2	Y	34	33	1	20
-----														
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005														
11	25290 X	22630	-0-	-2660	-0-	3225	1	19352	2	N	48	48	1	30
12	26133 X	22650	-0-	-3483	-0-	3463	1	19128	2	N	54	54	1	30
01	25420 X	22050	-0-	-3370	-0-	3714	1	18305	2	N	28	28	1	30
02	22484 X	19327	-0-	-3157	-0-	3236	1	15970	2	N	110	115	1	25
03	23715 X	20849	-0-	-2866	-0-	3596	1	17197	2	N	51	51	1	25
04	22620 X	19760	-0-	-2860	-0-	3893	1	15843	2	N	22	22	1	25

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	23730 X	15306	-0-	-8424	-0-	244	1	15033	2	Y	26	26	1	15
						29	9							
12	23219 X	14034	-0-	-9185	-0-	225	1	13786	2	Y	21	13	1	23
						23	9							
01	22537 X	11711	-0-	-10826	-0-	248	1	11442	2	Y	19	13	1	29
						21	9							
02	19964 X	10688	-0-	-9276	-0-	254	1	10366	2	Y	62	81	1	10
						68	9							
03	19809 X	13910	-0-	-5899	-0-	365	1	13509	2	Y	33	26	1	17
						36	9							
*04	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	573	1	16200	2	Y	80	39	1	58
						88	9							
-----														
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713														
11	15450 X	14011	-0-	-1439	-0-	588	1	13019	2	N	367	192	1	200
						404	9							
12	15934 X	14657	-0-	-1277	-0-	790	1	13800	2	N	61	223	1	38
						67	9							
01	15097 X	14411	-0-	-686	-0-	794	1	13373	2	N	222	220	1	40
						244	9							
02	13104 X	12414	-0-	-690	-0-	683	1	11703	2	N	25	25	1	40
						28	9							
03	14663 X	14219	-0-	-444	-0-	877	1	13043	2	N	272	47	1	265
						299	9							
04	14190 X	13759	-0-	-431	-0-	676	1	12894	2	N	172	410	1	27
						189	9							
-----														
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349														
11	19410 X	16143	-0-	-3267	-0-	2241	1	13824	2	N	71	86	1	22
						78	9							
12	19499 X	15316	-0-	-4183	-0-	2016	1	13260	2	N	36	36	1	22
						40	9							
01	19313 X	14800	-0-	-4513	-0-	2294	1	12485	2	N	19	19	1	22
						21	9							
02	15316 X	11933	-0-	-3383	-0-	1897	1	9999	2	N	34	34	1	22
						37	9							
03	16802 X	14874	-0-	-1928	-0-	2295	1	12539	2	N	36	36	1	22
						40	9							
04	16140 X	13753	-0-	-2387	-0-	2358	1	11250	2	N	132	124	1	30
						145	9							
-----														
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310														
11	36870 X	32125	-0-	-4745	-0-	4462	1	27531	2	N	120	124	1	23
						132	9							
12	36084 X	32247	-0-	-3837	-0-	4247	1	27916	2	N	76	76	1	23
						84	9							
01	35557 X	32810	-0-	-2747	-0-	5091	1	27674	2	N	41	41	1	23
						45	9							
02	31136 X	28610	-0-	-2526	-0-	4534	1	23988	2	N	80	80	1	23
						88	9							
03	34472 X	29360	-0-	-5112	-0-	4518	1	24763	2	N	72	72	1	23
						79	9							
04	32130 X	28949	-0-	-3181	-0-	4994	1	23822	2	N	121	102	1	42
						133	9							

-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839										COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11	21360 X	18439	-0-	-2921	-0-	796	1	17614	2	N	26	26	1		37
12	22072 X	18866	-0-	-3206	-0-	1025	1	17787	2	N	49	49	1		37
01	21049 X	17733	-0-	-3316	-0-	989	1	16700	2	N	40	39	1		38
02	17780 X	15591	-0-	-2189	-0-	862	1	14697	2	N	29	29	1		38
03	19685 X	16071	-0-	-3614	-0-	1003	1	15012	2	N	51	51	1		38
04	18450 X	13717	-0-	-4733	-0-	685	1	12989	2	N	39	39	1		38
						29	9								
						54	9								
						44	9								
						32	9								
						56	9								
						43	9								
-----															
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850										COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847					
11	24540 X	21580	-0-	-2960	-0-	928	1	20619	2	N	30	30	1		23
12	24707 X	21440	-0-	-3267	-0-	1160	1	20168	2	N	102	55	1		70
01	23374 X	21493	-0-	-1881	-0-	1199	1	20231	2	N	57	47	1		80
02	21112 X	18611	-0-	-2501	-0-	1021	1	17509	2	N	74	34	1		120
03	23002 X	19868	-0-	-3134	-0-	1243	1	18546	2	N	72	62	1		130
04	21570 X	19019	-0-	-2551	-0-	941	1	17951	2	N	115	222	1		23
						33	9								
						112	9								
						63	9								
						81	9								
						79	9								
						127	9								
-----															
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799										COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034					
11	24240 X	19358	-0-	-4882	-0-	305	1	19016	2	Y	34	33	1		15
12	23746 X	18279	-0-	-5467	-0-	317	1	17897	2	Y	59	17	1		57
01	22196 X	17395	-0-	-4801	-0-	372	1	16993	2	Y	27	27	1		57
02	19936 X	16178	-0-	-3758	-0-	385	1	15687	2	Y	96	136	1		17
03	21483 X	17268	-0-	-4215	-0-	437	1	16787	2	Y	40	34	1		23
04	19350 X	15438	-0-	-3912	-0-	526	1	14833	2	Y	72	38	1		57
						37	9								
						65	9								
						30	9								
						106	9								
						44	9								
						79	9								
-----															
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828										COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696					
11	34620 X	24109	-0-	-10511	-0-	1038	1	23035	2	N	33	33	1		62
12	25761 X	24011	-0-	-1750	-0-	1314	1	22630	2	N	61	61	1		62
01	25761 X	23835	-0-	-1926	-0-	1331	1	22443	2	N	55	52	1		65
02	23268 X	21068	-0-	-2200	-0-	1159	1	19861	2	N	44	39	1		70
03	25358 X	22715	-0-	-2643	-0-	1426	1	21211	2	N	71	71	1		70
04	24120 X	21577	-0-	-2543	-0-	1071	1	20440	2	N	60	60	1		70
						36	9								
						67	9								
						61	9								
						48	9								
						78	9								
						66	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	22050 X	20112	-0-	-1938	-0-	884	1	19197	2	N	28	28	1	25
12	21886 X	21727	-0-	-159	-0-	1177	1	20488	2	N	56	56	1	25
01	21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	1203	1	20332	2	N	50	47	1	28
02	18760 X	17127	-0-	-1633	-0-	935	1	16157	2	N	32	32	1	28
03	21731 X	416	-0-	-21315	-0-	26	1	389	2	N	1	1	1	28
04	21030 X	6451	-0-	-14579	-0-	326	1	6105	2	N	18	18	1	28
-----														
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
11	24450 X	19859	-0-	-4591	-0-	857	1	18972	2	N	27	27	1	25
12	23715 X	20175	-0-	-3540	-0-	1088	1	19014	2	N	66	51	1	40
01	22227 X	19784	-0-	-2443	-0-	1103	1	18612	2	N	63	43	1	60
02	20076 X	16857	-0-	-3219	-0-	925	1	15876	2	N	51	31	1	80
03	20894 X	17998	-0-	-2896	-0-	1133	1	16796	2	N	63	56	1	87
04	19860 X	17019	-0-	-2841	-0-	844	1	16073	2	N	93	155	1	25
-----														
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169														
11	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1249	1	7410	2	N	131	176	1	58
12	9889 X	8678	-0-	-1211	-0-	1498	1	7178	2	N	2			60
01	9889 X	8845	-0-	-1044	-0-	1626	1	7059	2	N	145	180	1	25
02	8932 X	7339	-0-	-1593	-0-	1532	1	5779	2	N	25			50
03	9238 X	8061	-0-	-1177	-0-	1988	1	5993	2	N	73			123
04	8790 X	7434	-0-	-1356	-0-	1522	1	5765	2	N	134	180	1	77
-----														
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970														
11	26340 X	21094	-0-	-5246	-0-	905	1	20124	2	N	59	29	1	60
12	26288 X	15981	-0-	-10307	-0-	870	1	15033	2	N	71	41	1	90
01	25761 X	15984	-0-	-9777	-0-	922	1	14967	2	N	86	156	1	20
02	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	1257	1	21663	2	N	78	43	1	55
03	23684 X	22710	-0-	-974	-0-	1343	1	21249	2	N	107	72	1	90
04	21090 X	20654	-0-	-436	-0-	1016	1	19563	2	N	68	58	1	100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		23640 X	16731	-0-	-6909	-0-	727	1	15971	2	N	30	23 1	60
							33	9						
12		23033 X	9423	-0-	-13610	-0-	529	1	8868	2	N	24	24 1	60
							26	9						
01		22103 X	3368	-0-	-18735	-0-	223	1	3090	2	N	50	87 1	23
							55	9						
02		19124 X	17548	-0-	-1576	-0-	960	1	16545	2	N	39	32 1	30
							43	9						
03		19034 X	16966	-0-	-2068	-0-	1052	1	15856	2	N	53	53 1	30
							58	9						
04		16740 X	14402	-0-	-2338	-0-	711	1	13647	2	N	40	40 1	30
							44	9						
BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370														
11		24660 X	20109	-0-	-4551	-0-	844	1	19234	2	N	28	28 1	23
							31	9						
12		24118 X	18345	-0-	-5773	-0-	996	1	17297	2	N	47	47 1	23
							52	9						
01		22630 X	18184	-0-	-4446	-0-	1015	1	17084	2	N	77	40 1	60
							85	9						
02		19600 X	6438	-0-	-13162	-0-	359	1	6000	2	N	72	12 1	120
							79	9						
03		20770 X	9652	-0-	-11118	-0-	549	1	9015	2	N	80	30 1	170
							88	9						
04		20100 X	18821	-0-	-1279	-0-	941	1	17790	2	N	82	223 1	29
							90	9						
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186														
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009														
11		11550 X	9536	-0-	-2014	-0-	407	1	9049	2	N	73	13 1	87
							80	9						
12		11191 X	9311	-0-	-1880	-0-	502	1	8783	2	N	24	24 1	87
							26	9						
01		10943 X	8433	-0-	-2510	-0-	472	1	7818	2	N	130	189 1	28
							143	9						
02		9380 X	8106	-0-	-1274	-0-	445	1	7644	2	N	15	15 1	28
							17	9						
03		10137 X	8544	-0-	-1593	-0-	535	1	7944	2	N	59	27 1	60
							65	9						
04		9540 X	7051	-0-	-2489	-0-	355	1	6674	2	N	20	20 1	60
							22	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	28590 X	22154	-0-	-6436	-0-	947	1	21067	2	N	127	158 1	17
						140	9						
12	27900 X	21528	-0-	-6372	-0-	1159	1	20308	2	N	55	55 1	17
						61	9						
01	26443 X	21178	-0-	-5265	-0-	1177	1	19854	2	N	134	133 1	18
						147	9						
02	22568 X	18335	-0-	-4233	-0-	1004	1	17220	2	N	101	34 1	85
						111	9						
03	23901 X	19195	-0-	-4706	-0-	1205	1	17907	2	N	75	60 1	100
						83	9						
04	22140 X	18140	-0-	-4000	-0-	898	1	17147	2	N	86	169 1	17
						95	9						

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

11	84630 X	59787	-0-	-24843	-0-	925	1	57421	2	N	1310	1115 1	220
						1441	9						
12	83886 X	57008	-0-	-26878	-0-	982	1	54653	2	N	1248	1295 1	173
						1373	9						
01	74586 X	54728	-0-	-19858	-0-	1156	1	52144	2	N	1298	1363 1	108
						1428	9						
02	62160 X	47932	-0-	-14228	-0-	1113	1	45456	2	N	1239	1092 1	255
						1363	9						
03	66464 X	34210	-0-	-32254	-0-	933	1	32475	2	N	729	957 1	27
						802	9						
04	59790 X	49723	-0-	-10067	-0-	1654	1	46509	2	N	1418	1298 1	140
						1560	9					7 8	

POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

11	0	81787	-0-	81787	1862882	1308	1	80304	2	N	159	137 1	70
						175	9						
12	1938501 X	75619	-0-	-1862882	-0-	1321	1	74121	2	N	161	71 1	160
						177	9						
01	441192 X	70635	-0-	-370557	-0-	1516	1	68956	2	N	148	275 1	33
						163	9						
02	398496 X	61583	-0-	-336913	-0-	1466	1	59943	2	N	158	124 1	67
						174	9						
03	441192 X	66541	-0-	-374651	-0-	1707	1	64685	2	N	135	127 1	75
						149	9						
04	426960 X	62191	-0-	-364769	-0-	2124	1	59893	2	Y	158	148 1	85
						174	9						



-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		0	138925	-0-	138925	945638	2147	1	133437	2	N	3037	3172	1	365
							3341	9							
12	1073651	X	128013	-0-	-945638	-0-	2179	1	122975	2	N	2599	2631	1	333
							2859	9							
01	211978	X	116945	-0-	-95033	-0-	2482	1	112031	2	N	2211	2301	1	243
							2432	9							
02	191464	X	99553	-0-	-91911	-0-	2332	1	95154	2	N	1879	1905	1	217
							2067	9							
03	211978	X	99814	-0-	-112164	-0-	2595	1	94990	2	N	2026	2216	1	27
							2229	9							
04	205140	X	92388	-0-	-112752	-0-	3096	1	87258	2	N	1849	1743	1	133
							2034	9							
-----															
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519															
11		0	129773	-0-	129773	464276	1990	1	123363	2	Y	4018	4100	1	129
							4420	9							
12	584158	X	119882	-0-	-464276	-0-	2021	1	114307	2	Y	3231	3014	1	346
							3554	9							
01	165013	X	110146	-0-	-54867	-0-	2316	1	104637	2	Y	2903	2980	1	269
							3193	9							
02	149044	X	89223	-0-	-59821	-0-	2072	1	84516	2	Y	2395	2496	1	168
							2635	9							
03	165013	X	92156	-0-	-72857	-0-	2321	1	87384	2	Y	2228	2128	1	268
							2451	9							
04	159690	X	87530	-0-	-72160	-0-	2946	1	82691	2	Y	1721	1795	1	194
							1893	9							
-----															
POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389															
11		0	74340	-0-	74340	1857674	1187	1	72998	2	N	141	124	1	62
							155	9							
12	1928168	X	70494	-0-	-1857674	-0-	1253	1	69165	2	N	69	66	1	65
							76	9							
01	443920	X	64476	-0-	-379444	-0-	1382	1	62999	2	N	86	86	1	65
							95	9							
02	400960	X	55977	-0-	-344983	-0-	1331	1	54502	2	N	131	113	1	83
							144	9							
03	443920	X	62712	-0-	-381208	-0-	1620	1	60940	2	N	138	121	1	100
							152	9							
04	429600	X	58747	-0-	-370853	-0-	2006	1	56580	2	Y	146	141	1	105
							161	9							
-----															
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410															
11		0	177860	-0-	177860	595053	2738	1	169066	2	Y	5505	5612	1	177
							6056	9							
12	750690	X	155637	-0-	-595053	-0-	2625	1	148413	2	Y	4181	3909	1	449
							4599	9							
01	195827	X	138340	-0-	-57487	-0-	2910	1	131440	2	Y	3627	3738	1	338
							3990	9							
02	176876	X	111337	-0-	-65539	-0-	2587	1	105471	2	Y	2981	3110	1	209
							3279	9							
03	195827	X	113996	-0-	-81831	-0-	2873	1	108090	2	Y	2757	2634	1	332
							3033	9							
04	189510	X	106550	-0-	-82960	-0-	3584	1	100664	2	Y	2093	2189	1	236
							2302	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	91566	-0-	91566	602259	1416	1	88178	2	N	1793	1818	1	228
12	0	85204	-0-	85204	687463	1972	9	81780	2	N	1690	1488	1	430
01	768201 X	80738	-0-	-687463	-0-	1565	1	77028	2	N	1822	1955	1	297
02	119644 X	69314	-0-	-50330	-0-	1859	9	66053	2	N	1492	1452	1	337
03	132463 X	69921	-0-	-62542	-0-	1706	1	66106	2	N	1806	2041	1	102
04	128190 X	65335	-0-	-62855	-0-	2004	9	61421	2	N	1575	1429	1	248
						1620	1							
						1641	9							
						1828	1							
						1987	9							
						2181	1							
						1733	9							
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292356 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF. N/A														
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/06/2022			WELL PLUGGED			3/06/2022			
CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970														
11	0	397437	-0-	397437	397437	5625	1	391086	2	Y	660	660	1	-0-
12	0	392508	-0-	392508	789945	726	9	384995	2	Y	509	446	1	63
01	0	290386	-0-	290386	1080331	560	9	283594	2	Y	463	464	1	62
02	0	-0-	-0-	-0-	1080331	509	9			Y	-0-			-0-
*03	1272197 X	191866	-0-	-1080331	-0-	4907	1	186480	2	Y	435	445	1	26
*04	328410 X	156003	-0-	-172407	-0-	479	9	150195	2	Y	438	435	1	29
						5326	1							
						482	9							
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667														
11	0	415131	-0-	415131	415131	5846	1	408526	2	Y	690	690	1	-0-
12	0	462111	-0-	462111	877242	759	9	453211	2	Y	601	527	1	74
01	0	348788	-0-	348788	1226030	661	9	340608	2	Y	557	556	1	75
02	0	248266	-0-	248266	1474296	7567	1	241720	2	Y	561	592	1	44
*03	1700621 X	226325	-0-	-1474296	-0-	613	9	219967	2	Y	514	528	1	30
04	276120 X	184928	-0-	-91192	-0-	5929	1	178042	2	Y	520	516	1	34
						617	9							
						5793	1							
						565	9							
						6314	1							
						572	9							
LARGO OIL COMPANY 486640														
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660														
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1495	2	52	9	N	47			111
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1018	2	124	9	N	113	174	1	50
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1251	2	161	9	N	146	176	1	20
02	1456 N	1177	-0-	-279	-0-	1133	2	44	9	N	40			60
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1337	2	160	9	N	145	183	1	20
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			20
												2	8	

-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//											11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.											518265				
WALKER											WELL #: 1	RRCID -> 245655	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 9690 - 10978
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-			141	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2		N	-0-			141	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		86	2		N	-0-			141	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-			141	
03	93 N	53	-0-	-40	-0-		53	2		N	-0-			141	
04	90 N	23	-0-	-67	-0-		23	2		N	-0-			141	
-----															
ALFORD											WELL #: 2	RRCID -> 245960	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9564 - 10914
11	180 N	175	-0-	-5	-0-		175	2		N	-0-			185	
12	279 N	129	-0-	-150	-0-		129	2		N	-0-			185	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			185	
02	168 N	5	-0-	-163	-0-		5	2		N	-0-			185	
03	124 N	5	-0-	-119	-0-		5	2		N	-0-			185	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	
-----															
MUD CREEK OPERATING, LLC											592487				
SPARKMAN GAS UNIT											WELL #: 1	RRCID -> 244493	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9434 - 10657
11	540 X	253	-0-	-287	-0-		252	2	1	9	Y	1	1	30	
12	744 X	196	-0-	-548	-0-		194	2	2	9	Y	2	2	30	
01	744 X	148	-0-	-596	-0-		148	2			Y	-0-		30	
02	224 N	71	-0-	-153	-0-		71	2			Y	-0-		30	
03	186 N	54	-0-	-132	-0-		51	2	3	9	Y	3	3	30	
04	150 N	87	-0-	-63	-0-		48	2	39	9	Y	35		65	
-----															
POOVEY, J.O.											WELL #: 1	RRCID -> 246876	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 10915	PERF. 10584 - 10710
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		1484	2	2	9	Y	2	2	137	
12	1550 X	1371	-0-	-179	-0-		1368	2	3	9	Y	3	3	137	
01	1550 X	1232	-0-	-318	-0-		1217	2	15	9	Y	14	1	150	
02	1400 X	847	-0-	-553	-0-		843	2	4	9	Y	4	4	150	
03	1550 X	1330	-0-	-220	-0-		1327	2	3	9	Y	3	3	150	
04	1500 X	1073	-0-	-427	-0-		1073	2			Y	-0-		150	
-----															
JARRELL											WELL #: A 2	RRCID -> 247139	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9447 - 10664
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1276	2	13	9	N	12	2	104	
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1123	2	8	9	N	7	2	109	
01	1612 N	1170	-0-	-442	-0-		1169	2	1	9	N	1		110	
02	1204 N	931	-0-	-273	-0-		931	2			N	-0-		110	
03	1116 N	877	-0-	-239	-0-		877	2			N	-0-		110	
04	1140 N	865	-0-	-275	-0-		865	2			N	-0-		110	
-----															
POOVEY, J.O.											WELL #: 2	RRCID -> 248546	COMPL. DATE 05/25/2009	TOTAL DEPTH 10911	PERF. 9554 - 10749
11	91 X	5	-0-	-86	-0-		5	2			Y	-0-		-0-	
12	62 N	2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-		-0-	
01	11 N	6	-0-	-5	-0-		6	2			Y	-0-		-0-	
02	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			Y	-0-		-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2			Y	-0-		-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487  
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				20
12	682 N	276	-0-	-406	-0-	272	2	4	9	Y	4		4	8	20
01	744 N	192	-0-	-552	-0-	192	2			Y	-0-				20
02	672 X	129	-0-	-543	-0-	129	2			Y	-0-				20
03	744 X	217	-0-	-527	-0-	217	2			Y	-0-				20
04	330 X	279	-0-	-51	-0-	253	2	26	9	Y	24				44

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

11	450 N	306	-0-	-144	-0-	306	2			Y	-0-				29
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1		1	8	29
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-				29
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				29
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-				29
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	234	2	37	9	Y	34				63

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-				8
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-				8
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-				8
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-				8
03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	2			Y	-0-				8
04	1050 N	743	-0-	-307	-0-	733	2	10	9	Y	9				17

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3070	2	4	9	N	4		1	8	38
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3090	2	18	9	N	16		4	8	50
01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2770	2			N	-0-				50
02	2856 X	2207	-0-	-649	-0-	2207	2			N	-0-				50
03	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2			N	-0-				50
04	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	2532	2			N	-0-				50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				5
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	300	2	44	9	N	40		35	1	10
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	375	2	53	9	N	48				58
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				58
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		35	1	23
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				23

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39				69
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		2	1	67
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21	2	53	9	Y	48				115
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-				115
*03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-		2	1	113
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-				113

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	80	2	119	9	Y	164
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	137
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	288	2	53	9	Y	185
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	185
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	158
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	158
-----												
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	623
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	604
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	238	2	53	9	Y	652
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	652
*03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	628
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	628
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454												
11		T. A.	4	-0-	4	69	4	2			Y	45
12		81 X	12	-0-	-69	-0-	12	2			Y	44
01		40 X	40	-0-	-0-	-0-	14	2	26	9	Y	68
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	68
*03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	67
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	67
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316												
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	7
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	83	2	26	9	Y	24
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	24
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	16
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	16
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445												
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	1
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	Y	1
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	1
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	1
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	Y	1
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	1
-----												
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090												
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	15
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	7
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	7
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	7
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	Y	1
*04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	1
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049												
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	39	2	26	9	Y	24
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	24
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	20
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	20



-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	73	1	1355	2	Y	6	2	8	83
						7	9							
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1481	2	Y	2	2	8	83
						2	9							
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	Y	6	3	8	86
						7	9							
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	Y	5	3	8	88
						6	9							
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	4	61	1	3 8 28
						4	9							
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	2	2	8	28
						2	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658														
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	109	1	2019	2	Y	24	4	8	60
						26	9							
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	31	2	8	89
						34	9							
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2200	2	Y	34	76	1	4 8 43
						37	9							
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	103	1	1953	2	Y	27	4	8	66
						30	9							
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	114	1	2113	2	Y	31	4	8	93
						34	9							
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	2	Y	16	2	8	107
						18	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A														
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	14			25
						15	9							
12	465 X	151	-0-	-314	-0-	7	1	142	2	Y	2			27
						2	9							
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	1			28
						1	9							
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	22			50
						24	9							
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			50
						23	1	399	2	Y	2	42	1	10
						2	9							
-----														
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A														
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	9	2	8	33
						10	9							
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	Y	1	1	8	33
						1	9							
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	35	1	667	2	Y	7	2	8	38
						8	9							
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	988	2	Y	10	2	8	46
						11	9							
03	961 X	764	-0-	-197	-0-	39	1	717	2	Y	7	2	8	51
						8	9							
04	930 X	906	-0-	-24	-0-	48	1	852	2	Y	5	2	8	54
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	128	1	2358	2	Y	24	4	8			44
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	7	2	8			49
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	101	1	1903	2	Y	7	17	1	4	8	35
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2297	2	Y	14	5	8			44
03	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	125	1	2326	2	Y	25	6	8			63
04	2520 X	987	-0-	-1533	-0-	52	1	928	2	Y	6	1	8			68

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	65	1	1206	2	Y	3	3	8			19
12	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	64	1	1225	2	Y	3	2	8			20
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1204	2	Y	4	3	8			21
02	1176 N	1167	-0-	-9	-0-	58	1	1107	2	Y	2	2	8			21
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1197	2	Y	7	3	8			25
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	64	1	1128	2	Y	3	2	8			26

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					1
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2	1	1			2
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	2	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	17	2	8			35
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	11	1	8			45
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	12	1	362	2	Y	16	1	8			60
02	616 X	385	-0-	-231	-0-	19	1	354	2	Y	11	2	8			69
03	682 X	477	-0-	-205	-0-	24	1	442	2	Y	10					79
04	510 X	343	-0-	-167	-0-	18	1	324	2	Y	1	1	8			79



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

11	270 N	157	-0-	-113	-0-	8	1	149	2	Y	-0-				10
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	4				14
01	341 N	26	-0-	-315	-0-	4	9	25	2	Y	-0-				14
02	308 X	196	-0-	-112	-0-	10	1	180	2	Y	5	13	1		6
03	341 X	37	-0-	-304	-0-	6	9	35	2	Y	-0-				6
04	210 X	50	-0-	-160	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				6

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

11	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	64	1	1177	2	Y	23	78	1	3	8	51
12	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	25	9	1197	2	Y	61	2	8			110
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	62	1	1130	2	Y	75	85	1	2	8	98
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-	67	9	999	2	Y	90	85	1	2	8	101
03	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	60	1	1049	2	Y	93	86	1	3	8	105
*04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	83	9	1119	2	Y	71	88	1	1	8	87

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	Y	1					133
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	9	39	2	Y	-0-					133
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	14					147
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	9	27	2	Y	5					152
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	297	2	Y	5					157
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	9	143	2	Y	23	1	8			179

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

11	540 N	502	-0-	-38	-0-	25	1	457	2	Y	18	1	8			55
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	20	9	591	2	Y	22	1	8			76
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	15	65	1	1	8	25
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	24	9	606	2	Y	12	1	8			36
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	31	1	520	2	Y	15	1	8			50
04	600 N	307	-0-	-293	-0-	17	9	287	2	Y	4					54

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1 9	298 2	Y	1	1 8		59
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1 9	581 2	Y	6	1 8		64
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1 9	441 2	Y	13	1 8		76
02	476 X	427	-0-	-49	-0-	21	1 9	402 2	Y	4	1 8		79
03	620 X	477	-0-	-143	-0-	24	1 9	442 2	Y	10	1 8		88
04	600 X	451	-0-	-149	-0-	24	1 9	420 2	Y	6	1 8		93
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688													
11	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	60	1 9	1116 2	Y	9	1 8		67
12	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	64	1 9	1233 2	Y	10			77
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1290 2	Y	11	1 8		87
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1157 2	Y	7	69 1	1 8	24
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1347 2	Y	9	1 8		32
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1331 2	Y	7	1 8		38
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-			1
12	123 X	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-			1
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			1
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675													
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	90	1	1654	2	Y	8	36
12	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	76	1	1464	2	Y	7	43
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	113	1	2120	2	Y	8	51
02	1960 X	1910	-0-	-50	-0-	95	1	1807	2	Y	7	58
03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	92	1	1706	2	Y	7	64
04	2160 X	1545	-0-	-615	-0-	82	1	1453	2	Y	9	73
-----												
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775												
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	40	1	744	2	N	17	114
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	N	8	122
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	31	1	591	2	N	1	122
02	756 N	505	-0-	-251	-0-	25	1	471	2	N	8	130
03	1085 N	468	-0-	-617	-0-	24	1	444	2	N	-0-	130
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	5	134
-----												
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738												
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	2	13
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	5
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	20	25
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	5	30
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	6
*04	450 N	159	-0-	-291	-0-	8	1	145	2	Y	5	11
-----												
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766												
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	14	1	263	2	Y	1	1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	-0-
02	364 X	259	-0-	-105	-0-	13	1	246	2	Y	-0-	-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-	-0-
04	480 X	367	-0-	-113	-0-	20	1	347	2	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	64	1	1178	2	Y	5	4	8	28
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	Y	7	2	8	33
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	2	Y	5	3	8	35
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	3	3	8	35
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	Y	12	4	8	43
04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	63	1	1124	2	Y	4	2	8	45
-----														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	35	1	642	2	Y	10	8	1	17
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	9	21	1	5
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	9	6	1	8
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	6	8	1	6
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	8	8	1	6
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	34	1	595	2	Y	7	7	1	6
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738														
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			1
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			1
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			1
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			1
*04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			1



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	815	-0-	-85	-0-	41	1	750	2	Y	22	2 8	95
						24	9						
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	15	2 8	108
						17	9						
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	832	2	Y	14	2 8	120
						15	9						
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	46	3 8	163
						51	9						
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	18	130 1	4 8
						20	9						
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	Y	22	2 8	67
						24	9						

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

11	960 N	874	-0-	-86	-0-	44	1	815	2	Y	14	47 1	1 8	32
						15	9							
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	46	1	890	2	Y	35	1 8		66
						39	9							
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	44	51 1	1 8	58
						48	9							
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	52	50 1	1 8	59
						57	9							
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	54	51 1	1 8	61
						59	9							
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	Y	42	52 1		51
						46	9							

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10205 - 10740

11	2130 N	1954	-0-	-176	-0-	100	1	1850	2	Y	4	4 8		52
						4	9							
12	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	95	1	1820	2	Y	1	1 8		52
						1	9							
01	2139 N	1745	-0-	-394	-0-	88	1	1653	2	Y	4	4 8		52
						4	9							
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	3	3 8		52
						3	9							
03	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	97	1	1794	2	Y	9	3 8		58
						10	9							
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	2	Y	3	3 8		58
						3	9							





-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991										COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9738 - 10708
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
11	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	100	1	1846	2	Y	13	2	8	43	
						14	9								
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	105	1	2026	2	Y	11	1	8	53	
						12	9								
01	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	103	1	1927	2	Y	19	2	8	70	
						21	9								
02	1820 N	1780	-0-	-40	-0-	88	1	1674	2	Y	16	62	1	2 8 22	
						18	9								
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	109	1	2023	2	Y	13	3	8	32	
						14	9								
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	2	Y	14	2	8	44	
						15	9								
-----															
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993										COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9940 - 10702
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	2	Y	7	1	8	9	
						8	9								
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	25	1	483	2	Y	2	1	8	10	
						2	9								
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	Y	3	1	8	12	
						3	9								
02	1064 X	701	-0-	-363	-0-	35	1	663	2	Y	3	9	1	1 8 5	
						3	9								
03	1178 X	604	-0-	-574	-0-	31	1	567	2	Y	5	2	8	8	
						6	9								
04	1140 X	728	-0-	-412	-0-	39	1	687	2	Y	2	1	8	9	
						2	9								
-----															
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673										COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9934 - 10672
11	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	65	1	1207	2	Y	10	2	8	68	
						11	9								
12	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	64	1	1238	2	Y	11	1	8	78	
						12	9								
01	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	60	1	1126	2	Y	12	2	8	88	
						13	9								
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	8	70	1	2 8 24	
						9	9								
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	11	3	8	32	
						12	9								
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	8	2	8	38	
						9	9								
-----															
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674										COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9853 - 10724
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	10	1	194	2	Y	3	1	8	3	
						3	9								
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	1			4	
						1	9								
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	4	1	8	7	
						4	9								
02	196 X	162	-0-	-34	-0-	8	1	152	2	Y	2			9	
						2	9								
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	3	9	1	1 8 2	
						3	9								
*04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	2			4	
						2	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	Y	2		13
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	806 N	424	-0-	-382	-0-	35	1	677	2	Y	-0-		13
02	728 X	578	-0-	-150	-0-	21	1	403	2	Y	-0-		13
03	806 X	664	-0-	-142	-0-	29	1	548	2	Y	1		14
04	690 X	404	-0-	-286	-0-	1	9						
						34	1	630	2	Y	-0-		14
						22	1	382	2	Y	-0-		14
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724													
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	3	1 8	4
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	9						
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		4
02	308 X	203	-0-	-105	-0-	10	1	184	2	Y	2		6
03	341 X	212	-0-	-129	-0-	2	9						
*04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	2		8
						2	9						
						11	1	200	2	Y	1	8 1	1
						1	9						
						13	1	234	2	Y	2		3
						2	9						
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035													
11	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	104	1	1922	2	Y	23	4 8	65
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	25	9						
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2060	2	Y	26	3 8	88
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	29	9						
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	116	1	2188	2	Y	18	4 8	102
*04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	20	9						
						102	1	1936	2	Y	29	4 8	127
						32	9						
						106	1	1977	2	Y	30	129 1 5 8	23
						33	9						
						118	1	2089	2	Y	25	3 8	45
						28	9						
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558													
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		51
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		51
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		51

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662										COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	35 1	648 2	N	10	43 1	2 8	57	
12	868 N	713	-0-	-155	-0-	11 9	667 2	N	10			67	
01	961 N	597	-0-	-364	-0-	35 1	565 2	N	2	1 8		68	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	2 9	633 2	N	10	1 8		77	
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	33 1	652 2	N	13	1 8		89	
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	11 9	700 2	N	9	1 8		97	
						35 1							
						11 9							
						35 1							
						11 9							
						30 1							
						2 9							
						33 1							
						11 9							
						35 1							
						14 9							
						39 1							
						10 9							
-----													
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356										COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692			
11	2640 N	2472	-0-	-168	-0-	126 1	2337 2	N	8	5 8		90	
12	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	9 9	2483 2	N	4	4 8		90	
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	129 1	2521 2	N	11	7 8		94	
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	4 9	2277 2	N	11	6 8		99	
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	134 1	2442 2	N	18	13 8		104	
04	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	12 9	2367 2	N	13	5 8		112	
						131 1							
						20 9							
						133 1							
						14 9							
-----													
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512										COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425			
11	3480 X	3110	-0-	-370	-0-	159 1	2930 2	Y	19	67 1	3 8	60	
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	21 9	3139 2	Y	22	2 8		80	
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	163 1	3184 2	Y	18	3 8		95	
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	24 9	2847 2	Y	30	40 1	3 8	82	
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	169 1	3251 2	Y	20	3 8		99	
*04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	150 1	3171 2	Y	11	2 8		108	
						33 9							
						175 1							
						22 9							
						179 1							
						12 9							
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269										COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646			
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			10	
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	7 1	136 2	Y	-0-			10	
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			10	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	7 1	128 2	Y	-0-			10	
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	7 1	92 2	Y	-0-			10	
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	Y	-0-			10	
						7 1							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	Y	3			11
						3	9							
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	1			12
						1	9							
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	1			13
						1	9							
02	1008 N	679	-0-	-329	-0-	34	1	644	2	Y	1			14
						1	9							
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	42	1	788	2	Y	3	15	1	2
						3	9							
04	900 N	634	-0-	-266	-0-	34	1	599	2	Y	1			3
						1	9							
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276														
11	6300 X	5834	-0-	-466	-0-	300	1	5533	2	Y	1	1	8	26
						1	9							
12	6448 X	6002	-0-	-446	-0-	297	1	5704	2	Y	1	25	1	1 8
						1	9							
01	6355 X	5499	-0-	-856	-0-	278	1	5220	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	276	1	5239	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
03	6076 X	5910	-0-	-166	-0-	302	1	5606	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
04	5820 X	5543	-0-	-277	-0-	296	1	5247	2	Y	-0-			1
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402														
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	535	1	9883	2	N	18	2	8	108
						20	9							
12	11253 X	10285	-0-	-968	-0-	507	1	9750	2	N	25	1	8	132
						28	9							
01	11253 X	9340	-0-	-1913	-0-	471	1	8849	2	N	18	117	1	1 8
						20	9							
02	10164 X	9872	-0-	-292	-0-	494	1	9359	2	N	17	2	8	47
						19	9							
03	11005 X	10213	-0-	-792	-0-	521	1	9674	2	N	16	3	8	60
						18	9							
04	10440 X	9305	-0-	-1135	-0-	495	1	8785	2	N	23	1	8	82
						25	9							
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204														
11	5760 X	4250	-0-	-1510	-0-	218	1	4028	2	N	4	3	8	125
						4	9							
12	5828 X	5249	-0-	-579	-0-	259	1	4977	2	N	12	2	8	135
						13	9							
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	299	1	5625	2	N	10	5	8	140
						11	9							
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	274	1	5198	2	N	14			154
						15	9							
03	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	305	1	5670	2	N	14	6	8	162
						15	9							
*04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	310	1	5509	2	N	13	3	8	172
						14	9							



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	24060 X	13531	-0-	-10529	-0-	692	1	12789	2	N	45	24	8		119
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	1244	1	23911	2	N	59	23	8		155
01	23033 X	20673	-0-	-2360	-0-	1041	1	19569	2	N	57	27	8		185
02	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	976	1	18501	2	N	57	30	8		212
03	24862 X	19315	-0-	-5547	-0-	984	1	18276	2	N	50	172	1	32 8	58
04	24060 X	4250	-0-	-19810	-0-	226	1	4017	2	N	6	4	8		60
-----															
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571															
11	21030 X	19266	-0-	-1764	-0-	986	1	18214	2	N	60	15	8		192
12	21638 X	19568	-0-	-2070	-0-	964	1	18532	2	N	65	159	1	9 8	89
01	21266 X	19207	-0-	-2059	-0-	967	1	18176	2	N	58	13	8		134
02	18200 X	17165	-0-	-1035	-0-	857	1	16239	2	N	63	15	8		182
03	19902 X	18885	-0-	-1017	-0-	961	1	17846	2	N	71	179	1	17 8	57
04	19260 X	17848	-0-	-1412	-0-	949	1	16845	2	N	49	11	8		95
-----															
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033															
11	24540 X	23135	-0-	-1405	-0-	1185	1	21881	2	N	63	23	8		108
12	25141 X	23391	-0-	-1750	-0-	1154	1	22175	2	N	56	12	8		152
01	24614 X	22924	-0-	-1690	-0-	1154	1	21701	2	N	63	20	8		195
02	21868 X	20344	-0-	-1524	-0-	1016	1	19262	2	N	60	177	1	20 8	58
03	23901 X	22031	-0-	-1870	-0-	1122	1	20837	2	N	65	23	8		100
04	23130 X	21104	-0-	-2026	-0-	1123	1	19926	2	N	50	15	8		135
-----															
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303															
11	37020 X	33714	-0-	-3306	-0-	1729	1	31934	2	N	46	23	8		110
12	37634 X	34408	-0-	-3226	-0-	1699	1	32656	2	N	48	13	8		145
01	36735 X	33829	-0-	-2906	-0-	1706	1	32073	2	N	45	21	8		169
02	32620 X	29899	-0-	-2721	-0-	1496	1	28356	2	N	43	20	8		192
03	35216 X	32752	-0-	-2464	-0-	1671	1	31034	2	N	43	111	1	24 8	100
04	33720 X	31032	-0-	-2688	-0-	1653	1	29340	2	N	35	15	8		120

BRADY-PANOLA (BLOSSOM)		11289 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
LONG BRANCH		WELL #: 5D		RRCID -> 233559		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2870 - 3184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
USA-CHARLES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212610		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 6710 - 15785		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		3212 X	2241	-0-	-971	-0-	2241	3	N	-0-		40
12		2573 X	923	-0-	-1650	-0-	923	3	N	-0-		40
01		930 X	1	-0-	-929	-0-	1	3	N	-0-		40
02		2100 X	475	-0-	-1625	-0-	475	3	N	-0-		40
03		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-		40
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		40

USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 221986		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 9264 - 13700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-		50
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		50
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		50
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-		50
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		50
*04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-		50

EAGLE OIL & GAS CO.		238634		RRCID -> 249563		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 3220 - 3380		
DANCE		WELL #: 1										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.		250597		RRCID -> 204218		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 0 - 11977		
HAMLETT		WELL #: 1H										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		4500 X	3915	-0-	-585	-0-	3904	2	11 9	N	10	72
12		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5392	2	41 9	N	37	109
01		4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2		N	-0-	109
02		3668 X	1873	-0-	-1795	-0-	1873	2		N	-0-	109
03		4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4218	2		N	-0-	109
04		4500 X	3130	-0-	-1370	-0-	3130	2		N	-0-	109

HAMLETT		WELL #: 2H		RRCID -> 215270		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6893 - 12900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	63
12		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-	63
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-	63
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	114	2		N	-0-	63
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	63
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	63

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
MADELEY		WELL #: 1H		RRCID -> 218633		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3035	2	8	9	102
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	107
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2	113	9	28
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2			28
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	48
*04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2	15	9	62
-----											
PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----											
MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
-----											
PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760			
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	2			25
12	3410 X	1655	-0-	-1755	-0-	-0-	1655	2			25
01	2976 X	62	-0-	-2914	-0-	-0-	62	2			25
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892	2			25
03	3720 X	1738	-0-	-1982	-0-	-0-	1738	2			25
04	3600 X	48	-0-	-3552	-0-	-0-	48	2			25
-----											
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907			
11	690 N	561	-0-	-129	-0-	-0-	18	1	542	2	14
							1	9			
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	14
01	1147 N	760	-0-	-387	-0-	-0-	25	1	735	2	14
02	532 N	270	-0-	-262	-0-	-0-	9	1	261	2	14
03	682 N	253	-0-	-429	-0-	-0-	7	1	244	2	16
							2	9			
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	16
-----											
DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8



BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6530 - 11035	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4110 X	3322	-0-	-788	-0-	108 1	3214 2	N	-0-			98
12	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	112 1	3433 2	N	-0-			98
01	4247 X	3147	-0-	-1100	-0-	105 1	3042 2	N	-0-			98
02	3780 X	2854	-0-	-926	-0-	94 1	2760 2	N	-0-			98
03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	104 1	3645 2	N	-0-			98
*04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	107 1	3500 2	N	-0-			98
-----												
DUNN		WELL #: 2H		RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7060 - 10680	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			43
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			43
01	496 N	135	-0-	-361	-0-	135 2		N	-0-			43
02	896 N	453	-0-	-443	-0-	453 2		N	-0-			43
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			43
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			43
-----												
HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6554 - 11343	
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	14 1	416 2	N	-0-			30
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	22 1	677 2	N	-0-			30
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22 1	645 2	N	-0-			30
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13 1	379 2	N	-0-			30
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	24 1	839 2	N	-0-			30
*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	47 1	1554 2	N	-0-			30
-----												
MADELEY		WELL #: 2H		RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
JONES, GERALDINE		WELL #: 1		RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	300 1	3003 2	N	-0-			57
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	300 1	3144 2	N	-0-			57
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	310 1	3078 2	N	-0-			57
02	3052 X	2950	-0-	-102	-0-	270 1	2680 2	N	-0-			57
03	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	300 1	3019 2	N	-0-			57
*04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	300 1	2983 2	N	-0-			57
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
USA-BRIDGES		WELL #: 1		RRCID ->	180346	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6575 - 12167	
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	507 1	7888 3	Y	-0-			45
12	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	1024 1	7570 3	Y	-0-			45
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	331 1	7146 3	Y	-0-			45
02	8204 X	6792	-0-	-1412	-0-	390 1	6402 3	Y	-0-			45
03	8680 X	8093	-0-	-587	-0-	465 1	7628 3	Y	-0-			45
04	8400 X	7146	-0-	-1254	-0-	432 1	6714 3	Y	-0-			45

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	256 1	3982 3	Y	-0-			24
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	500 1	3692 3	Y	-0-			24
01	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	164 1	3541 3	Y	-0-			24
02	4060 X	3660	-0-	-400	-0-	210 1	3450 3	Y	-0-			24
03	4495 X	4053	-0-	-442	-0-	233 1	3820 3	Y	-0-			24
04	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	240 1	3736 3	Y	-0-			24

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	Y	-0-			1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21 1	158 3	Y	-0-			1
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	Y	-0-			1
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	8 1	138 3	Y	-0-			1
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	8 1	135 3	Y	-0-			1
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 3	Y	-0-			1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	267 1	2452 3	Y	-0-			35
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	13 1	2090 3	Y	-0-			35
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	43 1	1991 3	Y	-0-			35
02	3892 X	2929	-0-	-963	-0-	269 1	2660 3	Y	-0-			35
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	136 1	4579 3	Y	-0-			35
*04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	173 1	4160 3	Y	119			154
						131 9						

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	137 1	2125 3	Y	-0-			11
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	271 1	2005 3	Y	-0-			11
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	90 1	1940 3	Y	-0-			11
02	2268 X	1963	-0-	-305	-0-	113 1	1850 3	Y	-0-			11
03	2511 X	2235	-0-	-276	-0-	129 1	2106 3	Y	-0-			11
*04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	144 1	2245 3	Y	-0-			11

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	3235	3	Y	-0-			37
12		3410 X	2898	-0-	-512	-0-	-0-	18	1	2880	3	Y	-0-			37
01		3410 X	3004	-0-	-406	-0-	-0-	63	1	2941	3	Y	-0-			37
02		3248 X	2932	-0-	-316	-0-	-0-	270	1	2662	3	Y	-0-			37
03		3596 X	3125	-0-	-471	-0-	-0-	90	1	3035	3	Y	-0-			37
04		3480 X	3005	-0-	-475	-0-	-0-	116	1	2801	3	Y	-0-	80		117
								88	9							
-----																
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448																
11		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	3	Y	-0-			16
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	2935	3	Y	-0-			16
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	3	Y	-0-			16
02		2212 X	2100	-0-	-112	-0-	-0-	120	1	1980	3	Y	-0-			16
03		3317 X	2045	-0-	-1272	-0-	-0-	118	1	1927	3	Y	-0-			16
04		3210 X	2288	-0-	-922	-0-	-0-	138	1	2150	3	Y	-0-			16
-----																
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000																
11		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	1	14107	3	Y	-0-			33
12		16306 X	14751	-0-	-1555	-0-	-0-	629	1	14122	3	Y	-0-			33
01		16306 X	14059	-0-	-2247	-0-	-0-	1682	1	12377	3	Y	-0-			33
02		15456 X	12844	-0-	-2612	-0-	-0-	1072	1	11772	3	Y	-0-			33
03		17112 X	14944	-0-	-2168	-0-	-0-	1313	1	13631	3	Y	-0-			33
04		16560 X	14572	-0-	-1988	-0-	-0-	1195	1	13377	3	Y	-0-			33
-----																
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663																
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	466	3	Y	-0-			1
12		496 N	494	-0-	-2	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	-0-			1
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	58	1	427	3	Y	-0-			1
02		504 N	422	-0-	-82	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-			1
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	-0-			1
04		480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-			1
-----																
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383																
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-			25
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	N	-0-			25
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-			25
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-			25
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-			25
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-			25

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
PAR MINERALS CORPORATION				638850									
LAWSON UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	181847	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6683 - 11716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2		N	-0-			20
12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-			20
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-			20
02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		N	-0-			20
03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-			20
*04		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-			20
JONES UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182294	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	6895 - 11700
11		4950 X	3712	-0-	-1238	-0-	3712 2		N	-0-			20
12		5115 X	5004	-0-	-111	-0-	5004 2		N	-0-			20
01		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-			20
02		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-			20
03		4991 X	4725	-0-	-266	-0-	4725 2		N	-0-			20
04		4950 X	4634	-0-	-316	-0-	4634 2		N	-0-			20
LAWSON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6318 - 11411
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			87
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			87
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
XTO ENERGY INC.				945936									
USA BRITTAIN				WELL #:	1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6635 - 11000
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
12		992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2		N	-0-			-0-
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
02		924 N	500	-0-	-424	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
04		840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-			-0-
USA BRITTAIN "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6690 - 9866
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
12		589 N	462	-0-	-127	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
02		588 N	384	-0-	-204	-0-	384 2		N	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
04		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2		N	-0-			-0-
BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY					
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104									
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4658 - 4679
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151

BRIGGS (GLEN ROSE) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 1		11956 200 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617							
11	1722 N	1722	-0-	-0-	85 1	1637 2	-0-
12	1775 N	1569	-0-	-206	78 1	1491 2	-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	94 1	1783 2	-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	85 1	1583 2	-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	86 1	1688 2	-0-
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	86 1	1704 2	-0-

SLANT OPERATING, LLC TILLER-HILLIARD		786697			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			109	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			109	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			109	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			109	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			109	

XTO ENERGY INC. INTERNATIONAL PAPER		945936			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	

BRIGGS (RODESSA) TANOS EXPLORATION II, LLC LILSTON, A.P.		11956 350 835976	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC. HODGE, F.L.		945936			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) BIG RUN PRODUCTION COMPANY LILSTON, W.L.		11956 400 070370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			16	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			16	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			16	



BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 149806		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 1		WELL #: 5-C		RRCID -> 150007		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #: 18 C		RRCID -> 160663		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	Y	13	10	1			3
						14	9									
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
BURNETT UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 246986		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180								
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	66	70	1			12
						73	9									
12	6200 X	5326	-0-	-874	-0-	265	1	4988	2	Y	66	65	1			13
						73	9									
01	6200 X	5464	-0-	-736	-0-	288	1	5097	2	Y	72	64	1			21
						79	9									
02	5600 X	5127	-0-	-473	-0-	272	1	4765	2	Y	82	82	1			21
						90	9									
03	6169 X	4967	-0-	-1202	-0-	258	1	4626	2	Y	75	75	1			21
						83	9									
04	5280 X	4314	-0-	-966	-0-	241	1	4019	2	Y	49	50	1			20
						54	9									
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280427		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

11	2250 X	249	-0-	-2001	-0-	12	1	235	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-					-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

11	3870 X	3846	-0-	-24	-0-	212	1	3554	2	Y	73	78	1	5
						80	9							
12	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	219	1	3549	2	Y	63	59	1	9
						69	9							
01	3999 X	3751	-0-	-248	-0-	219	1	3452	2	Y	73	76	1	6
						80	9							
02	3612 X	3396	-0-	-216	-0-	271	1	3074	2	Y	46	45	1	7
						51	9							
03	4185 X	3645	-0-	-540	-0-	225	1	3355	2	Y	59	59	1	7
						65	9							
04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	246	1	3270	2	Y	49	45	1	11
						54	9							

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

11	1260 N	215	-0-	-1045	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	224	-0-	-1078	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	206	-0-	-662	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-			-0-



BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 1		RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742								
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481								
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	161	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	175	1	2838	2	Y	-0-					-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2596	2	Y	-0-					-0-
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	212	1	2405	2	Y	-0-					-0-
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	Y	-0-					-0-
*04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	-0-					-0-
-----																
WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580								
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	46	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					-0-
-----																
LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 5171	- 5230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339	COMPL. DATE 11/08/1998	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 6282	- 6350			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391	COMPL. DATE 11/30/1991	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 9556	- 9598			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6393	- 6408			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 6390	- 6401			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6402	- 6422			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----													
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #:		7	RRCID ->	161884	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 6168 - 6306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	133 1	2225 2	Y	71	76 1		5
							78 9						
12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	131 1	2127 2	Y	62	58 1		9
							68 9						
01		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	118 1	1855 2	Y	72	75 1		6
							79 9						
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	148 1	1682 2	Y	45	44 1		7
							50 9						
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	125 1	1859 2	Y	57	57 1		7
							63 9						
04		1830 N	1817	-0-	-13	-0-	124 1	1640 2	Y	48	44 1		11
							53 9						
-----													
WOMACK			WELL #:		6	RRCID ->	165890	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6138 - 6674	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LISTON, W. L.			WELL #:		5	RRCID ->	167757	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6164 - 6554	
11		540 N	476	-0-	-64	-0-	26 1	439 2	Y	10	10 1		1
							11 9						
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	27 1	445 2	Y	8	8 1		1
							9 9						
01		496 N	432	-0-	-64	-0-	25 1	396 2	Y	10	10 1		1
							11 9						
02		448 N	409	-0-	-39	-0-	32 1	370 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
03		496 N	454	-0-	-42	-0-	28 1	417 2	Y	8	8 1		1
							9 9						
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	27 1	369 2	Y	7	6 1		2
							8 9						
-----													
HODGE, F. L.			WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6127 - 6598	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 6284 - 6472	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	54	1	903	2	Y	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	772	-0-	-124	-0-	63	1	709	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	53	1	797	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	774	-0-	-66	-0-	54	1	720	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

11	930 X	377	-0-	-553	-0-	21	1	356	2	N	-0-			-0-
12	961 X	508	-0-	-453	-0-	30	1	478	2	N	-0-			-0-
01	837 X	326	-0-	-511	-0-	19	1	307	2	N	-0-			-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	23	1	258	2	N	-0-			-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	26	1	381	2	N	-0-			-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

11	180 X	137	-0-	-43	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	186 X	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	248 X	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	867	2	Y	-0-			-0-
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	181	1	2696	2	Y	-0-			-0-
*04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	216	1	4177	2	Y	38	35	1	6
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	177	1	3375	2	Y	32	34	1	4
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	35	9	4252	2	Y	41	40	1	5
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	224	1	3668	2	Y	33	35	1	3
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	45	9	4055	2	Y	42	41	1	4
*04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	190	1	3748	2	Y	33	35	1	2
						36	9							

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

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

-----															
BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.					945936										
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		5	RRCID ->	139148	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7246 - 8006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		11	RRCID ->	156275	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 7732 - 7752			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #:		6	RRCID ->	171019	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 7850 - 8004			
11	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		99 1	1661 2	Y	235	251 1				16
							259 9								
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		104 1	1692 2	Y	204	191 1				29
							224 9								
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-		94 1	1487 2	Y	238	246 1				21
							262 9								
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		114 1	1294 2	Y	146	144 1				23
							161 9								
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		97 1	1448 2	Y	189	189 1				23
							208 9								
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		100 1	1325 2	Y	158	144 1				37
							174 9								
-----															
WOMACK			WELL #:		8 U	RRCID ->	229382	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7720 - 7724			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		12 U	RRCID ->	234862	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 7698 - 7704			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)					12193 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON			
COPESTONE OPERATING, LLC					176882										
DONNER-BROWN "A" A-459			WELL #:		1	RRCID ->	151947	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11204 - 16160			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882  
 JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1470	2	191	9	N	174	343	1			24
12	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1145	2	121	9	N	110					134
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1110	2	88	9	N	80	145	1			69
02	1540	N	1308	-0-	-232	-0-	1155	2	153	9	N	139	186	1			22
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1230	2	196	9	N	178	181	1			19
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1346	2	200	9	N	182	178	1			23

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347  
 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4547	3	409	9	N	372	357	1			314
12	5394	X	4692	-0-	-702	-0-	4298	3	394	9	N	358	352	1			320
01	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4572	3	366	9	N	333	364	1			289
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5487	3	471	9	N	428	180	1			537
*03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5960	3	392	9	N	356	709	1			184
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5943	3	415	9	N	377	359	1			202

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1296 3	182 9	N	165		492
12		1612 N	1170	-0-	-442	-0-	949 3	221 9	N	201	357 1	336
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1016 3	194 9	N	176	181 1	331
02		1372 N	1032	-0-	-340	-0-	881 3	151 9	N	137	185 1	283
*03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1087 3	199 9	N	181	185 1	279
04		1170 N	875	-0-	-295	-0-	720 3	155 9	N	141	177 1	243
-----												
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075												
11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2478 3	304 9	N	276	179 1	354
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2280 3	314 9	N	285		639
01		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2556 3	306 9	N	278	705 1	212
02		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2406 3	299 9	N	272		484
*03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2320 3	308 9	N	280	357 1	407
*04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2426 3	276 9	N	251	530 1	128
-----												
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
11		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1668 3	646 9	N	587	537 1	423
12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	2631 3	875 9	N	795	533 1	685
01		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3180 3	612 9	N	556	715 1	526
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3946 3	660 9	N	600	375 1	751
*03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	3886 3	637 9	N	579	709 1	621
*04		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5509 3	547 9	N	497	704 1	414
-----												
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
11		5940 X	4196	-0-	-1744	-0-	3067 3	1129 9	N	1026	1245 1	157
12		6014 X	3938	-0-	-2076	-0-	2763 3	1175 9	N	1068	903 1	322
01		6014 X	5100	-0-	-914	-0-	3956 3	1144 9	N	1040	905 1	457
02		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	3524 3	970 9	N	882	1052 1	287
*03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3722 3	1136 9	N	1033	1063 1	257
04		4950 X	4878	-0-	-72	-0-	3797 3	1081 9	N	983	1061 1	179
-----												
CLEMMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	137	172 1	222
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	70		292
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	80		372
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	180 1	233
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	77 3	135 9	N	123	172 1	184
*04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1284 3	422 9	N	384		568
-----												
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		170
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	143 3	4 9	N	4		174
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	135 3	84 9	N	76	173 1	77
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		77
-----												
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290												
11		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1365 3	574 9	N	522	543 1	406
12		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1332 3	546 9	N	496	537 1	365
01		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1141 3	514 9	N	467	537 1	295
02		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1555 3	574 9	N	522	362 1	455
*03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2179 3	556 9	N	505	537 1	423
*04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	1911 3	517 9	N	470	539 1	354

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347		CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 215645		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13143 - 18391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2127	3	411	9	N	374	369	1	192
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2046	3	402	9	N	365	356	1	201
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2648	3	374	9	N	340			541
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2403	3	359	9	N	326	549	1	318
*03	1550 X	502	-0-	-1048	-0-	422	3	80	9	N	73	177	1	214
*04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3331	3	559	9	N	508	531	1	191
-----														
BEST				WELL #: 1		RRCID -> 215647		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 13290		PERF.12800 - 17457		
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	755	3	246	9	N	224	537	1	285
12	1550 N	964	-0-	-586	-0-	693	3	271	9	N	246	347	1	184
01	1116 N	966	-0-	-150	-0-	709	3	257	9	N	234			418
02	924 N	728	-0-	-196	-0-	526	3	202	9	N	184	363	1	239
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	680	3	281	9	N	255	180	1	314
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	711	3	260	9	N	236	361	1	189
-----														
OSBORNE				WELL #: 1		RRCID -> 215651		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13000 - 18245		
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4154	3	508	9	N	462	188	1	569
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3501	3	487	9	N	443	356	1	656
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3898	3	492	9	N	447	875	1	228
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3640	3	437	9	N	397	360	1	265
*03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	3901	3	498	9	N	453	538	1	180
*04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4035	3	481	9	N	437	362	1	255
-----														
WONDERLAY				WELL #: 1		RRCID -> 215656		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13330 - 18683		
11	5940 X	5872	-0-	-68	-0-	5605	3	267	9	N	243	374	1	230
12	6138 X	5583	-0-	-555	-0-	5328	3	255	9	N	232	177	1	285
01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6304	3	276	9	N	251	179	1	357
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5702	3	224	9	N	204	179	1	382
*03	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7325	3	319	9	N	290	195	1	477
04	6360 X	5300	-0-	-1060	-0-	5089	3	211	9	N	192	349	1	320
-----														
GARDNER ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 215837		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12240 - 16871		
11	14B2 EXT	186	-0-	186	186	110	3	76	9	N	69			127
12	14B2 EXT	95	-0-	95	281	9	3	86	9	N	78			205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	65	182	1	88
02	281 X	-0-	-0-	-281	-0-					N	64			152
*03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1	55
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	773	3	143	9	N	130			185
-----														
SHEPHERD ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 215838		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 12889		PERF.12609 - 16086		
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1335	3	207	9	N	188	553	1	151
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1114	3	267	9	N	243			394
01	1891 N	1251	-0-	-640	-0-	967	3	284	9	N	258	355	1	297
02	1428 N	1043	-0-	-385	-0-	868	3	175	9	N	159	186	1	270
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1874	3	227	9	N	206	359	1	117
*04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2017	3	176	9	N	160			277
-----														
MOUTON ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 215840		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13111		PERF.12690 - 16900		
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3765	3	436	9	N	396	755	1	152
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4207	3	491	9	N	446	354	1	244
01	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4065	3	680	9	N	618	538	1	324
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	3727	3	479	9	N	435	174	1	585
*03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3193	3	501	9	N	455	717	1	323
*04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3290	3	673	9	N	612	713	1	222



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2517	3	473	9	N	157
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2000	3	468	9	N	237
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1879	3	420	9	N	254
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1549	3	437	9	N	474
*03		1178 N	527	-0-	-651	-0-	80	3	447	9	N	359
04		1140 N	512	-0-	-628	-0-	139	3	373	9	N	172
-----												
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
11		4800 X	4355	-0-	-445	-0-	4035	3	320	9	N	153
12		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5319	3	344	9	N	285
01		4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4256	3	347	9	N	240
02		4312 X	3806	-0-	-506	-0-	3553	3	253	9	N	470
*03		5549 X	3989	-0-	-1560	-0-	3663	3	326	9	N	227
04		5370 X	3835	-0-	-1535	-0-	3491	3	344	9	N	173
-----												
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1247	3	256	9	N	460
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1340	3	261	9	N	521
01		1302 N	1064	-0-	-238	-0-	755	3	309	9	N	479
02		1400 N	859	-0-	-541	-0-	637	3	222	9	N	497
*03		1612 N	1035	-0-	-577	-0-	789	3	246	9	N	721
*04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	812	3	231	9	N	379
-----												
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2856	3	531	9	N	620
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4602	3	457	9	N	320
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	2893	3	486	9	N	230
02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2488	3	460	9	N	278
*03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	2687	3	524	9	N	238
*04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2258	3	454	9	N	313
-----												
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1435	3	226	9	N	59
12		2108 N	1794	-0-	-314	-0-	1521	3	273	9	N	118
01		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1292	3	245	9	N	164
02		1540 N	1428	-0-	-112	-0-	1194	3	234	9	N	198
*03		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1485	3	233	9	N	233
04		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1207	3	176	9	N	214
-----												
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	606	3	205	9	N	299
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	577	3	207	9	N	311
01		651 N	631	-0-	-20	-0-	499	3	132	9	N	431
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	762	3	200	9	N	613
*03		775 N	662	-0-	-113	-0-	521	3	141	9	N	377
*04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1142	3	371	9	N	193
-----												
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
11		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	95
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	95
01		5270 X	1432	-0-	-3838	-0-	1135	3	297	9	N	191
02		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4527	3	809	9	N	370
*03		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	6637	3	1023	9	N	389
*04		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6064	3	887	9	N	293

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON						
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347														
ALLAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223234		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13219		PERF.12787 - 18600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-					120
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-					120
01		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	3347 3	1549 9		N	1408	1263 1	35 8			230
02		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	4973 3	1988 9		N	1807	1782 1	48 8			207
*03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	4194 3	1238 9		N	1125	1086 1				246
*04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	3393 3	1036 9		N	942	1073 1				115
-----																
GOODE		WELL #:		1		RRCID -> 224432		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 13857		PERF.13196 - 19119				
11		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7227 3	389 9		N	354	544 1				189
12		8184 X	7477	-0-	-707	-0-	7158 3	319 9		N	290	178 1				301
01		8184 X	7358	-0-	-826	-0-	6969 3	389 9		N	354	365 1				290
02		7392 X	6773	-0-	-619	-0-	6509 3	264 9		N	240					530
*03		7874 X	7716	-0-	-158	-0-	7421 3	295 9		N	268	537 1				261
04		7620 X	7129	-0-	-491	-0-	6824 3	305 9		N	277	354 1				184
-----																
LONGHORN		WELL #:		1		RRCID -> 224743		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13821		PERF.13289 - 18516				
11		1890 N	1141	-0-	-749	-0-	956 3	185 9		N	168	179 1				279
12		1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2 3			N	-0-					279
01		2015 N	6	-0-	-2009	-0-	5 3	1 9		N	1					280
02		1064 N	38	-0-	-1026	-0-	36 3	2 9		N	2					282
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 3	3 9		N	3					285
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					285
-----																
PEDIGO		WELL #:		1		RRCID -> 228529		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12992 - 19248				
11		7470 X	2160	-0-	-5310	-0-	1972 3	188 9		N	171	368 1				294
12		8742 X	8568	-0-	-174	-0-	7929 3	639 9		N	581	538 1				337
01		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	8689 3	696 9		N	633	544 1				426
02		7896 X	4814	-0-	-3082	-0-	4532 3	282 9		N	256	363 1				319
*03		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8155 3	539 9		N	490	373 1				436
*04		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	8678 3	651 9		N	592	542 1				486
-----																
WILD-SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 229326		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13488 - 19680				
11		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8099 3	488 9		N	444	346 1				264
12		8897 X	8076	-0-	-821	-0-	7584 3	492 9		N	447	357 1				354
01		8897 X	8264	-0-	-633	-0-	7866 3	398 9		N	362	181 1				535
02		8036 X	7715	-0-	-321	-0-	7210 3	505 9		N	459	361 1				633
*03		8866 X	6372	-0-	-2494	-0-	6040 3	332 9		N	302	356 1				579
04		8580 X	6890	-0-	-1690	-0-	6600 3	290 9		N	264	344 1				499
-----																
RICE		WELL #:		1		RRCID -> 230924		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 14446		PERF.13848 - 20340				
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2752 3	59 9		N	54	179 1				231
12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2906 3	12 9		N	11					242
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3070 3	44 9		N	40					282
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4049 3	95 9		N	86	179 1				189
*03		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4318 3	124 9		N	113					302
*04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3397 3	108 9		N	98	178 1				222
-----																
POOL		WELL #:		1		RRCID -> 231271		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 19522		PERF.11866 - 19522				
11		600 X	56	-0-	-544	-0-	56 3			N	-0-					87
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-					87
01		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-					87
02		3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-				N	-0-					87
*03		4278 X	758	-0-	-3520	-0-	745 3	13 9		N	12					99
*04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2966 3	55 9		N	50					149

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6212	3	351	9	N	401
12		5766 X	5567	-0-	-199	-0-	5252	3	315	9	N	323
01		6138 X	5696	-0-	-442	-0-	5410	3	286	9	N	436
02		6132 X	5478	-0-	-654	-0-	5258	3	220	9	N	455
*03		6789 X	5307	-0-	-1482	-0-	5041	3	266	9	N	340
04		6570 X	4769	-0-	-1801	-0-	4397	3	372	9	N	492
-----												
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132												
11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3452	3	19	9	N	316
12		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	3	8	9	N	323
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3180	3	46	9	N	182
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	N	185
*03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3161	3	17	9	N	200
*04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3181	3	19	9	N	217
-----												
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275												
11		18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	17552	3	1321	9	N	410
12		18414 X	17317	-0-	-1097	-0-	16138	3	1179	9	N	232
01		18445 X	16471	-0-	-1974	-0-	15364	3	1107	9	N	522
02		17612 X	15040	-0-	-2572	-0-	13907	3	1133	9	N	472
*03		19499 X	17437	-0-	-2062	-0-	16204	3	1233	9	N	876
04		18870 X	17230	-0-	-1640	-0-	16011	3	1219	9	N	199
-----												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611												
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2723	3	222	9	N	202
12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2804	3	213	9	N	396
01		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2258	3	202	9	N	219
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2813	3	191	9	N	393
*03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3405	3	228	9	N	416
*04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3183	3	213	9	N	256
-----												
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635												
11		150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	301
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	301
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	301
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	301
*03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	301
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	301
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496												
11		5670 X	4546	-0-	-1124	-0-	4275	3	271	9	N	414
12		5859 X	4380	-0-	-1479	-0-	4107	3	273	9	N	489
01		5859 X	3819	-0-	-2040	-0-	3577	3	242	9	N	534
02		5292 X	3100	-0-	-2192	-0-	2962	3	138	9	N	659
*03		5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	3941	3	73	9	N	364
*04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4272	3	289	9	N	282
-----												
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
11		2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2072	3	54	9	N	194
12		3100 N	3155	-0-	55	55	2954	3	201	9	N	199
01		3100 N	3356	-0-	256	311	3146	3	210	9	N	209
02		2800 N	3567	-0-	767	1078	3351	3	216	9	N	405
*03		4545 X	3467	-0-	-1078	-0-	3200	3	267	9	N	277
*04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2762	3	220	9	N	305

-----  
 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347  
 HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	5593	3	97	9	N	88	187	1	100
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	4193	3	111	9	N	101			201
01		4371 X	4078	-0-	-293	-0-	-0-	3983	3	95	9	N	86	180	1	107
02		4620 X	4002	-0-	-618	-0-	-0-	3901	3	101	9	N	92			199
*03		5115 X	3634	-0-	-1481	-0-	-0-	3555	3	79	9	N	72			271
04		4950 X	1732	-0-	-3218	-0-	-0-	1652	3	80	9	N	73	183	1	161

-----  
 EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517  
 -----

11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			161
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			161
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			161
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			161
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			161
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			161

-----  
 ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335  
 -----

11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	3	39	9	N	35			232
12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3	48	9	N	44	179	1	97
01		1550 N	1223	-0-	-327	-0-	-0-	1203	3	20	9	N	18			115
02		1792 N	1400	-0-	-392	-0-	-0-	1368	3	32	9	N	29			144
*03		1984 N	1628	-0-	-356	-0-	-0-	1594	3	34	9	N	31			175
*04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3	26	9	N	24			199

-----  
 MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610  
 -----

11		1950 X	35	-0-	-1915	-0-	-0-	35	3			N	-0-			710
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-			710
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-			710
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			710
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			710
*04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			710

-----  
 ETOCO, L.P. 255133  
 CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052  
 -----

11		4350 X	3213	-0-	-1137	-0-	-0-	2629	2	584	9	N	531	541	1	150
12		4495 X	1997	-0-	-2498	-0-	-0-	1314	2	683	9	N	621	554	1	217
01		4092 X	2257	-0-	-1835	-0-	-0-	1740	2	517	9	N	470	545	1	142
02		3696 X	1740	-0-	-1956	-0-	-0-	1314	2	426	9	N	387	370	1	159
03		4061 X	2439	-0-	-1622	-0-	-0-	1894	2	545	9	N	495	377	1	277
04		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-					N	NO RPT			277

-----  
 TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458  
 -----

11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	257	9	N	234	357	1	84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	183	1	190
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	185	1	224
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	254	9	N	231	371	1	84
*03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	284	9	N	258	185	1	157
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	1107 1	4036 2	N	263	366 1	119	
						289 9						
*06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1071 1	3278 2	N	171	181 1	109	
						188 9						
*07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1107 1	3437 2	N	190	175 1	124	
						209 9						
*08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	1107 1	2926 2	N	218	180 1	162	
						240 9						
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	1071 1	2280 2	N	205	183 1	184	
						226 9						
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	1107 1	2190 2	N	217	182 1	219	
						239 9						
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	1071 1	3807 2	N	300	368 1	151	
						330 9						
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	1107 1	3820 2	N	191	182 1	160	
						210 9						
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	1329 1	3615 2	N	225	185 1	200	
						248 9						
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1092 1	3070 2	N	220	368 1	52	
						242 9						
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1209 1	3374 2	N	90		142	
						99 9						
*04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	1170 1	2796 2	N	130	173 1	99	
						143 9						

  

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753												
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	

  

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605												
11	2940 X	696	-0-	-2244	-0-	663 2	33 9	N	30		251	
12	3038 X	52	-0-	-2986	-0-	17 2	35 9	N	32		283	
01	2046 X	51	-0-	-1995	-0-	40 2	11 9	N	10		293	
02	1848 X	33	-0-	-1815	-0-	3 2	30 9	N	27		320	
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461 2	11 9	N	10	176 1	154	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	10		164	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 J3 OPERATING LLC 448256  
 CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1633	2	110	9	N	100		256
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1097	2	101	9	N	92	186	162
01	1240 N	210	-0-	-1030	-0-	108	2	102	9	N	93	183	72
02	1624 N	574	-0-	-1050	-0-	477	2	97	9	N	88		160
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1494	2	83	9	N	75	190	45
*04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2383	2	61	9	N	55		100

KIDD PRODUCTION CO. 458825  
 ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183  
 HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	220890 X	147394	-0-	-73496	-0-	2478	1	127488	2	N	15844	16067	1340
12	207762 X	142127	-0-	-65635	-0-	17428	9						
01	185628 X	134182	-0-	-51446	-0-	3316	1	122450	2	N	14874	14837	1377
02	150752 X	114689	-0-	-36063	-0-	16361	9						
03	155434 X	118740	-0-	-36694	-0-	3351	1	115280	2	N	14137	14163	1351
04	147390 X	108100	-0-	-39290	-0-	15551	9						
						1089	1	99806	2	N	12540	11963	1928
						13794	9						
						823	1	103660	2	N	12961	13449	1440
						14257	9						
						1544	1	93591	2	N	11786	12138	1088
						12965	9						

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	272260 X	272260	-0-	-0-	-0-	1087	1	226799	2	N	40340	40649	499
12	251102 X	251102	-0-	-0-	-0-	44374	9						
01	223989 X	223989	-0-	-0-	-0-	1262	1	209171	2	N	36972	36565	906
02	191408 X	180891	-0-	-10517	-0-	40669	9						
03	211916 X	180196	-0-	-31720	-0-	1379	1	185499	2	N	33737	33919	724
04	205080 X	154156	-0-	-50924	-0-	37111	9						
						1393	1	151697	2	N	25274	25375	623
						27801	9						
						1411	1	150423	2	N	25784	25484	923
						28362	9						
						793	1	128328	2	N	21764	21682	1005
						1095	3	23940	9				

NECHES TRANSPORT INC. 601854  
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	4230 X	2818	-0-	-1412	-0-	2818	2			N	-0-		77
12	4216 X	3330	-0-	-886	-0-	3328	2			N	2		79
01	3782 X	3487	-0-	-295	-0-	3487	2			N	-0-		79
02	2632 X	1971	-0-	-661	-0-	1971	2			N	-0-		79
03	3317 X	1628	-0-	-1689	-0-	1628	2			N	-0-		79
04	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	2784	2			N	-0-		79

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	56	2	22	9	N	20	173
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	N	8	181
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10	191
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	N	12	203
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	203
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	203
-----												
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978												
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	81
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	12	93
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	93
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12	105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
-----												
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15799 04/20/2021												
-----												
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	218
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	228
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	239
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	239
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	239
-----												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600												
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1731	2	23	9	N	21	280
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1979	2	30	9	N	27	120
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14	134
02	1624 N	1319	-0-	-305	-0-	1315	2	4	9	N	4	138
03	2015 N	1373	-0-	-642	-0-	1330	2	43	9	N	39	177
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	177
-----												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268												
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032												
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-	143
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	143
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	143
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	143
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	143
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	143



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268										
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017										
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	57
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	57
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	57
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	57
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	57
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	57
-----										
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
-----										
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485										
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3	N	-0-	60
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	60
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	60
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	60
03	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3	N	-0-	60
04	900 N	611	-0-	-289	-0-	611	3	N	-0-	60
-----										
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
-----										
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			116
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			116
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			116
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			116
03		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-			116
04		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-			116
-----															
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762															
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	478	3	9	9	N	8			77
12		341 N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-			77
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	N	5			82
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	552	3	31	9	N	28			110
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	9	3	3	9	N	3			113
*04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	404	3	11	9	N	10			123
-----															
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
-----															
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616															
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			61
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			61
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			61
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-			61
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			61
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	190	3	30	9	N	27			88
-----															
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			211
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			233
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			240
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			245
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			250
-----															
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673															
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			40
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			40
01		992 N	420	-0-	-572	-0-	420	3			N	-0-			40
02		1680 N	854	-0-	-826	-0-	837	3	17	9	N	15			55
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	N	2			57
*04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			57
-----															
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON								
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																		
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995										TOTAL DEPTH	PERF.11675 - 16028							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
-----																		
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994										TOTAL DEPTH	PERF.10036 - 13675							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																		
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995										TOTAL DEPTH	PERF.10814 - 17642							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
-----																		
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	PERF.11281 - 18100							
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	-0-	6558	3	101	9	N	92	185	1			71
12	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	-0-	6415	3	108	9	N	98					169
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	-0-	6440	3	119	9	N	108	90	1			187
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	4560	3	86	9	N	78					265
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	-0-	5687	3	103	9	N	94	181	1			178
*04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	-0-	5893	3	98	9	N	89	184	1			83
-----																		
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995										TOTAL DEPTH	PERF.11778 - 16360							
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	3	208	9	N	189					322
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	182	9	N	165	187	1			300
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	3	190	9	N	173	183	1			290
02	1904	N	1407	-0-	-497	-0-	-0-	1225	3	182	9	N	165	185	1			270
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	3	198	9	N	180					450
04	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	-0-	1067	3	174	9	N	158	187	1			421
-----																		
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995										TOTAL DEPTH	PERF.11956 - 16422							
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					111
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					111
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3			N	-0-					111
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	-0-	47	3			N	-0-					111
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					111
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					111
-----																		
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995										TOTAL DEPTH	PERF.11115 - 17521							
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	6064	3	136	9	N	124					340
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	3	84	9	N	76	306	1			110
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	-0-	5184	3	73	9	N	66					176
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	4834	3	50	9	N	45					221
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	3786	3	53	9	N	48	164	1			105
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	3410	3	64	9	N	58					163

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
-----															
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070															
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			57
12		279 N	195	-0-	-84	-0-	189	3	6	9	N	5			62
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			62
02		252 N	108	-0-	-144	-0-	106	3	2	9	N	2			64
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-			64
04		240 N	13	-0-	-227	-0-	13	3			N	-0-			64
-----															
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537															
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	642	3	52	9	N	47	185	1	122
12		1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1466	3	89	9	N	81			203
01		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1126	3	59	9	N	54			257
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1159	3	92	9	N	84	184	1	157
03		1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1041	3	73	9	N	66			223
04		1140 N	859	-0-	-281	-0-	807	3	52	9	N	47	189	1	81
-----															
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
-----															
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634															
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3376	3	185	9	N	168	189	1	109
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3432	3	171	9	N	155			264
01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2773	3	213	9	N	194	375	1	83
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2733	3	117	9	N	106			189
03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3367	3	162	9	N	147	187	1	149
04		2760 X	2727	-0-	-33	-0-	2607	3	120	9	N	109	187	1	71
-----															
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385															
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1934	3	425	9	N	386	187	1	303
12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2700	3	69	9	N	63	270	1	96
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2405	3	227	9	N	206	186	1	116
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1521	3	172	9	N	156			272
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1519	3	256	9	N	233	367	1	138
*04		3000 N	3353	-0-	353	353	3041	3	312	9	N	284			422

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----															
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049															
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			54
12		434 N	208	-0-	-226	-0-	202	3	6	9	N	5			59
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			59
02		392 N	255	-0-	-137	-0-	252	3	3	9	N	3			62
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	155	3	17	9	N	15			77
04		330 N	163	-0-	-167	-0-	78	3	85	9	N	77			154
-----															
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405															
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			40
12		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-			40
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			40
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			40
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	293	3	127	9	N	115			155
*04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7	133	1	29
-----															
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			66
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			66
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			66
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-			66
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			66
*04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	174	3	66	9	N	60			126
-----															
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----															
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431															
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			104
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			104
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			104
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			104
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			104
04		660 N	374	-0-	-286	-0-	366	3	8	9	N	7			111
-----															
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640															
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	888	3	140	9	N	127	180	1	127
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1341	3	179	9	N	163			290
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	934	3	235	9	N	214	308	1	196
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	735	3	147	9	N	134	177	1	153
03		899 N	475	-0-	-424	-0-	353	3	122	9	N	111	184	1	80
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	35			115
-----															
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178															
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	5			33
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	3			36
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	7			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
-----															
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068															
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	635	3	165	9	N	150	156	1	12
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	361	3	83	9	N	75			87
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5	82	1	10
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	72	82	1	-0-
03		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-			-0-
*04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	680	3	127	9	N	115	55	1	60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1773	3	156	9	N	142	182	1		210	
12		682 X	619	-0-	-63	-0-	545	3	74	9	N	67	165	1		112	
01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1075	3	64	9	N	58	51	1		119	
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1115	3	64	9	N	58				177	
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	555	3	53	9	N	48	161	1		64	
04		660 N	335	-0-	-325	-0-	301	3	34	9	N	31				95	
-----																	
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146	
-----																	
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820																	
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3249	3	375	9	N	341	368	1		102	
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3079	3	328	9	N	298	183	1		217	
01		2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-				217	
02		2380 X	590	-0-	-1790	-0-	477	3	113	9	N	103				320	
03		2635 X	279	-0-	-2356	-0-	240	3	39	9	N	35				355	
*04		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	7435	3	821	9	N	746	742	1		359	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2970 X	2371	-0-	-599	-0-	2275	3	96	9	N	124
12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3321	3	276	9	N	186
01		3658 X	1991	-0-	-1667	-0-	1861	3	130	9	N	116
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3200	3	195	9	N	293
03		3658 X	3122	-0-	-536	-0-	2904	3	218	9	N	303
04		3480 X	2741	-0-	-739	-0-	2578	3	163	9	N	89
-----												
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561												
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	119
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	119
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	119
02		1120 N	903	-0-	-217	-0-	886	3	17	9	N	134
03		1829 N	846	-0-	-983	-0-	846	3			N	134
*04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	134
-----												
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770												
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3931	3	73	9	N	139
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3535	3	45	9	N	121
01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3046	3	56	9	N	69
02		2716 X	2448	-0-	-268	-0-	2387	3	61	9	N	124
03		3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	1211	3	37	9	N	93
*04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	3	47	9	N	136
-----												
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320												
11		990 N	709	-0-	-281	-0-	709	3			N	190
12		1023 N	554	-0-	-469	-0-	554	3			N	190
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	190
02		672 N	215	-0-	-457	-0-	215	3			N	190
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	190
04		840 N	593	-0-	-247	-0-	593	3			N	190
-----												
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	100
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	100
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
-----												
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731												
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	647	3	92	9	N	77
12		868 N	697	-0-	-171	-0-	595	3	102	9	N	170
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	542	3	74	9	N	237
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	601	3	64	9	N	295
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	626	3	72	9	N	360
*04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	716	3	231	9	N	33
-----												
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229												
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	87
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	87
01		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	87
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	97
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	97
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	97



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON							
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998										TOTAL DEPTH	PERF.	9087 - 12320					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
-----																	
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994										TOTAL DEPTH	PERF.	9462 - 13322					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16342				
11		750 N	642	-0-	-108	-0-	601	3	41	9	N	37					309
12		1085 N	771	-0-	-314	-0-	740	3	31	9	N	28					337
01		899 N	879	-0-	-20	-0-	835	3	44	9	N	40	183	1			194
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	850	3	61	9	N	55					249
03		775 N	744	-0-	-31	-0-	697	3	47	9	N	43					292
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	482	3	163	9	N	148	185	1			255
-----																	
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11150 - 11817				
11		570 N	84	-0-	-486	-0-	84	3			N	-0-					52
12		310 N	118	-0-	-192	-0-	110	3	8	9	N	7					59
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1526	3	81	9	N	74					133
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	227	3	44	9	N	40					173
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1104	3	30	9	N	27					200
04		1200 N	157	-0-	-1043	-0-	146	3	11	9	N	10					210
-----																	
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001										TOTAL DEPTH	12361	PERF.	11510 - 18233				
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					36
12		1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	3			N	-0-					36
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					36
02		1736 N	1008	-0-	-728	-0-	1008	3			N	-0-					36
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					36
04		1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			N	-0-					36
-----																	
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11362 - 17862				
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2927	3	307	9	N	279	367	1			225
12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2887	3	348	9	N	316	374	1			167
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2698	3	271	9	N	246	189	1			224
02		2660 X	2533	-0-	-127	-0-	2366	3	167	9	N	152	185	1			191
03		2945 X	2221	-0-	-724	-0-	2034	3	187	9	N	170	187	1			174
*04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3265	3	378	9	N	344	375	1			143
-----																	
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11934 - 16915				
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1643	3	158	9	N	144	373	1			65
12		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2475	3	218	9	N	198	186	1			77
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1514	3	264	9	N	240					317
02		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2263	3	176	9	N	160	372	1			105
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2418	3	241	9	N	219					324
*04		3000 N	3011	-0-	11	11	2755	3	256	9	N	233	373	1			184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268  
 VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2701	3	169	9	N	154	130	1	104
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2605	3	66	9	N	60			164
01	3100 N	3355	-0-	255	255	3298	3	57	9	N	52			216
02	2800 N	3072	-0-	272	527	2918	3	154	9	N	140	185	1	171
03	2950 N	2423	-0-	-527	-0-	2403	3	20	9	N	18			189
04	2610 X	1503	-0-	-1107	-0-	1438	3	65	9	N	59			248

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3119	3	116	9	N	105			149
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2977	3	112	9	N	102	184	1	67
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2358	3	44	9	N	40			107
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1975	3	15	9	N	14			121
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2415	3	108	9	N	98			219
*04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2352	3	162	9	N	147	187	1	179

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

11	90 N	69	-0-	-21	-0-	65	3	4	9	N	4			111
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	694	3	55	9	N	50	99	1	62
01	930 N	637	-0-	-293	-0-	607	3	30	9	N	27			89
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			89
03	744 N	630	-0-	-114	-0-	599	3	31	9	N	28			117
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-			117

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

11	6300 X	5154	-0-	-1146	-0-	5073	3	81	9	N	74			192
12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7462	3	125	9	N	114	186	1	120
01	6510 X	6168	-0-	-342	-0-	6054	3	114	9	N	104	185	1	39
02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6317	3	107	9	N	97	90	1	46
03	6510 X	6472	-0-	-38	-0-	6372	3	100	9	N	91	114	1	23
*04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6707	3	91	9	N	83			106

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

11	1200 N	460	-0-	-740	-0-	384	3	76	9	N	69			143
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1237	3	75	9	N	68	185	1	26
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1651	3	132	9	N	120			146
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	567	3	35	9	N	32			178
03	1240 N	537	-0-	-703	-0-	452	3	85	9	N	77	184	1	71
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2170	3	127	9	N	115			186

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	1	-0-	1	7		1	3			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7						43
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7						43
-----												
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650												
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-		163	3	39	9	87
12		465 N	332	-0-	-133	-0-		293	3	39	9	122
01		589 N	84	-0-	-505	-0-		59	3	25	9	56
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-						63
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-		580	3	47	9	106
*04		403 N	403	-0-	-0-	-0-		362	3	41	9	143
-----												
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833												
11		1050 N	792	-0-	-258	-0-		733	3	59	9	208
12		992 N	937	-0-	-55	-0-		878	3	59	9	81
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-		870	3	61	9	136
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-		726	3	50	9	181
03		930 N	845	-0-	-85	-0-		787	3	58	9	234
04		900 N	854	-0-	-46	-0-		800	3	54	9	102
-----												
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025												
11		1140 N	1016	-0-	-124	-0-		867	3	149	9	127
12		961 N	869	-0-	-92	-0-		731	3	138	9	252
01		1240 N	856	-0-	-384	-0-		735	3	121	9	178
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-		830	3	154	9	318
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		772	3	293	9	212
*04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		786	3	220	9	228
-----												
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745												
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			176
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			176
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			176
02		84 N	82	-0-	-2	-0-		82	3			176
03		62 N	60	-0-	-2	-0-		51	3	9	9	184
04		60 N	56	-0-	-4	-0-		37	3	19	9	201
-----												
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291												
11		330 N	309	-0-	-21	-0-		231	3	78	9	244
12		372 N	200	-0-	-172	-0-		189	3	11	9	201
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-		374	3	6	9	124
02		280 N	211	-0-	-69	-0-		196	3	15	9	138
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3			138
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						138
-----												
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1713	3	162	9	131
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		1855	3	190	9	121
01		1829 N	1008	-0-	-821	-0-		879	3	129	9	238
02		1764 N	1225	-0-	-539	-0-		1203	3	22	9	101
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		2367	3	211	9	293
*04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		887	3	122	9	219

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	2905	3	319	9	N	215
12		3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3141	3	299	9	N	175
01		3441 X	2826	-0-	-615	-0-	2504	3	322	9	N	369
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3194	3	265	9	N	253
03		3441 X	2482	-0-	-959	-0-	2265	3	217	9	N	268
04		3330 X	512	-0-	-2818	-0-	396	3	116	9	N	191
-----												
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
11		360 N	228	-0-	-132	-0-	220	3	8	9	N	129
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	522	3	41	9	N	166
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	3	11	9	N	176
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	281	3	47	9	N	219
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	545	3	20	9	N	237
04		450 N	423	-0-	-27	-0-	381	3	42	9	N	275
-----												
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491												
11		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6731	3	114	9	N	93
12		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5956	3	112	9	N	195
01		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5328	3	94	9	N	98
02		4844 X	4713	-0-	-131	-0-	4634	3	79	9	N	170
03		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7231	3	138	9	N	111
*04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	261
-----												
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775												
11		2520 X	1810	-0-	-710	-0-	1680	3	130	9	N	136
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3278	3	123	9	N	248
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3003	3	114	9	N	172
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2967	3	95	9	N	71
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2920	3	151	9	N	208
*04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2872	3	88	9	N	288
-----												
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
-----												
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	84
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	3	28	9	N	109
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	109
-----												
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457												
11		2040 N	1847	-0-	-193	-0-	1830	3	17	9	N	59
12		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1359	3	9	9	N	67
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	3	9	9	N	75
02		1736 N	1136	-0-	-600	-0-	1129	3	7	9	N	81
03		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1011	3	3	9	N	84
04		1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1393	3	6	9	N	89



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438 3	1 9	N	1	184 1	53
12		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2921 3	79 9	N	72		125
01		3100 N	3662	-0-	562	562	3625 3	37 9	N	34		159
02		1984 N	1422	-0-	-562	-0-	1391 3	31 9	N	28		187
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1988 3	19 9	N	17		204
*04		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-	176 1	28
-----												
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3353 3	395 9	N	359	367 1	216
12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3672 3	398 9	N	362	371 1	207
01		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3394 3	191 9	N	174	182 1	194
02		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	1884 3	585 9	N	532	362 1	364
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2715 3	253 9	N	230	361 1	233
*04		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4081 3	443 9	N	403	179 1	457
-----												
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	1839 3	581 9	N	528	601 1	128
12		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	1870 3	578 9	N	525	338 1	315
01		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	2414 3	662 9	N	602	538 1	379
02		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2082 3	514 9	N	467	366 1	479
03		2294 N	2062	-0-	-232	-0-	1563 3	499 9	N	454	528 1	405
*04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	1731 3	564 9	N	513	675 1	243
-----												
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
-----												
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785												
11		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	5270 3	1464 9	N	1331	1238 1	301
12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	3806 3	924 9	N	840	904 1	237
01		1271 X	586	-0-	-685	-0-	303 4	283 9	N	257	168 1	325
02		1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			N	1376	1242 1	459
03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	490 3	1599 9	N	1454	1732 1	181
*04		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	7123 3	1828 9	N	1662	1162 1	681
-----												
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817												
11		1800 N	987	-0-	-813	-0-	987 3		N	-0-		238
12		1860 N	1043	-0-	-817	-0-	1043 3		N	-0-		238
01		1953 N	787	-0-	-1166	-0-	679 3	108 9	N	98		336
02		924 N	765	-0-	-159	-0-	764 3	1 9	N	1	1 8	336
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1134 3	1057 9	N	961	885 1	412
*04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1602 3	323 9	N	294	354 1	352
-----												
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575												
11		1950 X	770	-0-	-1180	-0-	311 3	459 9	N	417	502 1	70
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	284	176 1	178
01		2015 X	1154	-0-	-861	-0-	649 3	505 9	N	459	504 1	133
02		1820 X	837	-0-	-983	-0-	510 3	327 9	N	297	350 1	80
03		2015 X	1198	-0-	-817	-0-	688 3	510 9	N	464	329 1	215
*04		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	813 3	597 9	N	543	518 1	240

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		210 N	6	-0-	-204	-0-	6	3	N	-0-		141
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		141
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3	N	-0-		141
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	122	3	N	134		275
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		279
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	N	6		285
-----												
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----												
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450												
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	397	3	N	27		129
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	277	3	N	51		180
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	513	3	N	13		192
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		192
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	N	8		199
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	163	3	N	29	175 1	53
-----												
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110												
11		9278 X	6406	-0-	-2872	-0-	6338	3	N	68	193 1	99
12		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	86		177
01		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	74		244
02		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	75		312
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	78	178 1	205
04		1200 X	156	-0-	-1044	-0-	152	3	N	4		209
-----												
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	5774	3	N	1682	1252 1	460
12		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	5080	3	N	1326	1447 1	218
01		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	4869	3	N	1524	1398 1	204
02		6972 X	5926	-0-	-1046	-0-	5245	3	N	681	722 1	100
03		7719 X	7594	-0-	-125	-0-	5501	3	N	2093	1460 1	543
04		7470 X	5391	-0-	-2079	-0-	4157	3	N	1234	1460 1	205
-----												
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	384	3	N	665	355 1	561
12		589 N	412	-0-	-177	-0-	412	3	N	-0-	176 1	385
01		682 N	493	-0-	-189	-0-	452	3	N	41	1 8	421
02		868 N	673	-0-	-195	-0-	356	3	N	317	378 1	331
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	403	3	N	248		556
*04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	384	3	N	198	534 1	202
-----												
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
11		7230 X	5688	-0-	-1542	-0-	5261	3	N	388	532 1	169
12		7471 X	7232	-0-	-239	-0-	6425	3	N	734	694 1	209
01		7409 X	6432	-0-	-977	-0-	5791	3	N	641	522 1	269
02		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7096	3	N	820	537 1	477
03		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	7397	3	N	760	904 1	264
*04		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7382	3	N	639	693 1	152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		7230 X	7209	-0-	-21	-0-	6809	3	400	9	N	364	354
12		7471 X	7466	-0-	-5	-0-	7055	3	411	9	N	374	370
01		7657 X	7430	-0-	-227	-0-	7001	3	429	9	N	390	397
02		6916 X	6626	-0-	-290	-0-	6250	3	376	9	N	342	379
03		7657 X	7396	-0-	-261	-0-	6989	3	407	9	N	370	222
04		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	6832	3	398	9	N	362	243
-----													
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456													
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	3737	3	779	9	N	708	317
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3413	3	831	9	N	755	354
01		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4145	3	829	9	N	754	385
02		4228 X	4173	-0-	-55	-0-	3437	3	736	9	N	669	687
03		4681 X	4322	-0-	-359	-0-	3519	3	803	9	N	730	326
04		4530 X	4182	-0-	-348	-0-	3410	3	772	9	N	702	302
-----													
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370													
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	66
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
-----													
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638													
11		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	4215	3	1258	9	N	1144	221
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4133	3	1505	9	N	1368	191
01		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	4161	3	1458	9	N	1325	260
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3309	3	955	9	N	868	593
03		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	4709	3	1922	9	N	1747	671
*04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4203	3	938	9	N	853	274
-----													
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912													
11		870 N	193	-0-	-677	-0-	178	3	15	9	N	14	204
12		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	715	3	293	9	N	266	124
01		992 N	867	-0-	-125	-0-	628	3	239	9	N	217	159
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	410	3	207	9	N	188	347
03		1023 N	450	-0-	-573	-0-	278	3	172	9	N	156	129
04		840 N	474	-0-	-366	-0-	331	3	143	9	N	130	259
-----													
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
-----													
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	327 3	119 9	N	108	178 1			154
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	882 3	127 9	N	115				269
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	607 3	166 9	N	151	175 1	3 8		242
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	893 3	215 9	N	195	1 8			436
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	934 3	208 9	N	189	179 1			446
04	750 N	243	-0-	-507	-0-	143 3	100 9	N	91	365 1			172
-----													
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236													
11	T. A.	1977	-0-	1977	5992	1262 3	715 9	Y	650	608 1			356
12	7792 X	1800	-0-	-5992	-0-	1570 3	230 9	Y	209	486 1			79
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	1674 3	712 9	Y	647	602 1	1 8		123
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1391 3	773 9	Y	703	615 1	1 8		210
03	2263 X	1700	-0-	-563	-0-	1160 3	540 9	Y	491	610 1			91
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	1745 3	811 9	Y	737	724 1			104
-----													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226													
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	35 3	6 9	N	5				223
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	46 3	7 9	N	6				229
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	43 3	8 9	N	7				236
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31 3	8 9	N	7				243
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	36 3	11 9	N	10				253
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	7				260
-----													
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660													
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2724 3	469 9	N	426	357 1			306
12	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2204 3	530 9	N	482	543 1			245
01	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2411 3	475 9	N	432	359 1	1 8		317
02	2968 X	1878	-0-	-1090	-0-	1381 3	497 9	N	452	181 1			588
03	3286 X	1687	-0-	-1599	-0-	1146 3	541 9	N	492	538 1			542
04	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	2383 3	755 9	N	686	890 1			338
-----													
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041													
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	521 3	243 9	N	221	173 1			120
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	497 3	407 9	N	370	176 1			314
01	1023 N	566	-0-	-457	-0-	412 3	154 9	N	140	177 1			277
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	269 3	273 9	N	248	182 1			343
03	899 N	464	-0-	-435	-0-	164 3	300 9	N	273	175 1			441
04	540 N	45	-0-	-495	-0-	45 3		N	-0-				441
-----													
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772													
11	4140 X	3765	-0-	-375	-0-	3019 3	746 9	N	678	537 1			302
12	3751 X	3747	-0-	-4	-0-	2947 3	800 9	N	727	900 1			129
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4230 3	927 9	N	843	537 1			435
02	3696 X	3417	-0-	-279	-0-	2854 3	563 9	N	512	543 1			404
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3362 3	1062 9	N	965	913 1			456
04	4980 X	3680	-0-	-1300	-0-	3097 3	583 9	N	530	717 1			269
-----													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803													
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	972 3	779 9	N	708	914 1			252
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2374 3	814 9	N	740	874 1			118
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2277 3	813 9	N	739	535 1	1 8		321
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1500 3	721 9	N	655	534 1			442
03	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1142 3	658 9	N	598	549 1			491
*04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2299 3	712 9	N	647	934 1			204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2400 N	1839	-0-	-561	-0-	1498 3	341 9	Y	310	290 1	170
12		2480 N	1913	-0-	-567	-0-	1803 3	110 9	Y	100	232 1	38
01		2480 N	2470	-0-	-10	-0-	2131 3	339 9	Y	308	287 1	59
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1770 3	370 9	Y	336	294 1	101
03	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	2690	2434 3	256 9	Y	233	291 1	43
04	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	4597	1520 3	387 9	Y	352	346 1	49
-----												
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	193 3	39 9	N	35		232
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	256 3	44 9	N	40	177 1	95
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	167 3	77 9	N	70		165
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	109 3	70 9	N	64		229
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	175 3	162 9	N	147		376
04		240 N	38	-0-	-202	-0-	24 3	14 9	N	13		389
-----												
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-		343
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		343
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		343
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		343
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		343
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3		N	-0-		343
-----												
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
11		510 N	245	-0-	-265	-0-	245 3		N	-0-		325
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	323 3	179 9	N	163	184 1	304
01		775 N	63	-0-	-712	-0-	62 3	1 9	N	1	1 8	304
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	N	1	1 8	304
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	631 3	37 9	N	34		338
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	179 3	35 9	N	32	178 1	192
-----												
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875												
11		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	9589 3	725 9	N	659	705 1	159
12		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	9971 3	747 9	N	679	542 1	296
01		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	9608 3	653 9	N	594	537 1	353
02		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	8833 3	932 9	N	847	703 1	497
03		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9365 3	348 9	N	316	520 1	293
*04		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9170 3	623 9	N	566	678 1	181
-----												
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675												
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	842 3	244 9	N	222	180 1	276
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	748 3	244 9	N	222	342 1	156
01		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	2455 3	616 9	N	560	175 1	540
02		2800 N	4798	-0-	1998	1998	3940 3	858 9	N	780	722 1	597
03		3100 N	2716	-0-	-384	1614	2010 3	706 9	N	642	707 1	532
*04		2421 N	807	-0-	-1614	-0-	326 3	481 9	N	437	863 1	106

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1170 N	261	-0-	-909	-0-	115	3	146	9	N	102
12		527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	102
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	102
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	N	109
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	934	3	184	9	N	276
04		780 N	75	-0-	-705	-0-	73	3	2	9	N	96
-----												
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300												
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1450	3	374	9	N	63
12		1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3			N	63
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1815	3	292	9	N	327
02		1708 N	1391	-0-	-317	-0-	1062	3	329	9	N	447
*03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1524	3	112	9	N	356
04		1950 N	1478	-0-	-472	-0-	1107	3	371	9	N	332
-----												
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608												
11		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	3596	3	1049	9	N	397
12		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	3900	3	836	9	N	252
01		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	3682	3	1079	9	N	337
02		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3929	3	1097	9	N	616
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4122	3	1097	9	N	343
*04		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4130	3	1053	9	N	285
-----												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1312	3	191	9	N	147
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1299	3	220	9	N	166
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	989	3	213	9	N	173
02		1148 N	1046	-0-	-102	-0-	862	3	184	9	N	340
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1650	3	154	9	N	300
*04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1344	3	164	9	N	272
-----												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	6805	3	573	9	N	148
12		7037 X	6478	-0-	-559	-0-	6207	3	271	9	N	47
01		7037 X	6220	-0-	-817	-0-	5408	3	812	9	N	246
02		6356 X	6058	-0-	-298	-0-	5455	3	603	9	N	429
03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6647	3	631	9	N	129
04		6810 X	4679	-0-	-2131	-0-	4129	3	550	9	N	125
-----												
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
11		1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1069	3	360	9	N	61
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2040	3	130	9	N	-0-
01		1798 N	822	-0-	-976	-0-	809	3	13	9	N	-0-
02		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2143	3	409	9	N	154
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1525	3	828	9	N	547
*04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1151	3	378	9	N	185
-----												
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
11		2910 X	2257	-0-	-653	-0-	1413	3	844	9	N	346
12		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4149	3	898	9	N	448
01		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	4897	3	820	9	N	307
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4893	3	629	9	N	523
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5080	3	772	9	N	517
*04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	2958	3	716	9	N	163

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	234	3	68	9	N	62			211
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	186	3	29	9	N	26			237
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	226	3	101	9	N	92			329
02		280 N	223	-0-	-57	-0-	176	3	47	9	N	43			372
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	274	3	40	9	N	36			408
04		330 N	62	-0-	-268	-0-	1	3	61	9	N	55	176	1	287
-----															
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200															
11		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3925	3	1470	9	N	1336	1228	1	172
12		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3738	3	1049	9	N	954	900	1	226
01		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	3673	3	1145	9	N	1041	1267	1	-0-
02		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3155	3	937	9	N	852	534	1	318
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	2900	3	860	9	N	782	874	1	226
*04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	2802	3	728	9	N	662	854	1	34
-----															
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252															
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			75
02		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			75
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----															
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852															
11		13410 X	10888	-0-	-2522	-0-	10431	3	457	9	N	415	367	1	293
12		11594 X	11363	-0-	-231	-0-	10877	3	486	9	N	442	531	1	204
01		10819 X	10049	-0-	-770	-0-	9578	3	471	9	N	428	339	1	292
02		10164 X	8294	-0-	-1870	-0-	7927	3	367	9	N	334	347	1	279
03		11377 X	10612	-0-	-765	-0-	10154	3	458	9	N	416	518	1	177
04		11010 X	10965	-0-	-45	-0-	10495	3	470	9	N	427	343	1	261
-----															
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320															
11		18660 X	17191	-0-	-1469	-0-	15615	3	1576	9	N	1433	1426	1	320
12		22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	20451	3	1850	9	N	1682	1767	1	235
01		20883 X	20883	-0-	-0-	-0-	19285	3	1598	9	N	1453	1396	1	291
02		19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	17770	3	1948	9	N	1771	1414	1	648
03		19282 X	18924	-0-	-358	-0-	17527	3	1397	9	N	1270	1592	1	326
*04		19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	18222	3	1552	9	N	1411	1533	1	204
-----															
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627															
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2399	3	479	9	N	435	188	1	358
12		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	1890	3	199	9	N	181	181	1	358
01		2325 X	1902	-0-	-423	-0-	1902	3			N	-0-			358
02		2688 X	2100	-0-	-588	-0-	1761	3	339	9	N	308	362	1	304
03		2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1585	3	300	9	N	273	367	1	210
*04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1527	3	453	9	N	412	358	1	264
-----															
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935															
11		2610 X	437	-0-	-2173	-0-	7	3	430	9	N	391	336	1	180
12		2697 X	538	-0-	-2159	-0-	371	3	167	9	N	152	187	1	145
01		1984 X	127	-0-	-1857	-0-	9	3	118	9	N	107	176	1	75
02		1792 X	1486	-0-	-306	-0-	1154	3	332	9	N	302	355	1	22
03		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1280	3	608	9	N	553	167	1	408
04		120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-			408

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		4590 X	4524	-0-	-66	-0-	4289 3	235 9	N	214	179 1	217
12		4743 X	4585	-0-	-158	-0-	4321 3	264 9	N	240	169 1	288
01		4433 X	2873	-0-	-1560	-0-	2734 3	139 9	N	126	179 1	234
02		4228 X	3475	-0-	-753	-0-	3277 3	198 9	N	180	178 1	235
03		4681 X	4643	-0-	-38	-0-	4399 3	244 9	N	222	173 1	284
04		4530 X	4413	-0-	-117	-0-	4172 3	241 9	N	219	353 1	150
-----												
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
11		570 N	154	-0-	-416	-0-	154 3		N	-0-		236
12		465 N	38	-0-	-427	-0-	38 3		N	-0-		236
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		236
02		140 N	63	-0-	-77	-0-	60 3	3 9	N	3	3 8	236
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		236
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		236
-----												
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
11		13770 X	12376	-0-	-1394	-0-	11382 3	994 9	N	904	845 1	244
12		14229 X	13543	-0-	-686	-0-	12501 3	1042 9	N	947	857 1	334
01		13268 X	10577	-0-	-2691	-0-	9741 3	836 9	N	760	893 1	201
02		11816 X	11114	-0-	-702	-0-	10188 3	926 9	N	842	706 1	337
03		13547 X	11976	-0-	-1571	-0-	11044 3	932 9	N	847	880 1	304
04		13110 X	10901	-0-	-2209	-0-	10031 3	870 9	N	791	844 1	251
-----												
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
11		4110 X	3612	-0-	-498	-0-	2528 3	1084 9	N	985	910 1	231
12		4247 X	3888	-0-	-359	-0-	2698 3	1190 9	N	1082	1088 1	225
01		3782 X	3649	-0-	-133	-0-	2476 3	1173 9	N	1066	1083 1	208
02		3360 X	3242	-0-	-118	-0-	2341 3	901 9	N	819	538 1	489
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	2660 3	1222 9	N	1111	1091 1	509
*04		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	2983 3	1162 9	N	1056	1388 1	177
-----												
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
11		3330 X	2800	-0-	-530	-0-	2391 3	409 9	N	372	542 1	146
12		3441 X	3180	-0-	-261	-0-	2781 3	399 9	N	363	345 1	164
01		3441 X	2298	-0-	-1143	-0-	1957 3	341 9	N	310	349 1	125
02		2604 X	1435	-0-	-1169	-0-	1204 3	231 9	N	210	181 1	154
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	3712 3	575 9	N	523	180 1	497
*04		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3056 3	617 9	N	561	713 1	345
-----												
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060												
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1513 3	602 9	N	547	549 1	295
12		4588 X	971	-0-	-3617	-0-	435 3	536 9	N	487	530 1	252
01		5115 X	692	-0-	-4423	-0-	70 3	622 9	N	565	537 1	280
02		4620 X	742	-0-	-3878	-0-	233 3	509 9	N	463	361 1	382
03		5115 X	3966	-0-	-1149	-0-	3428 3	538 9	N	489	353 1	518
*04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3828 3	505 9	N	459	877 1	100
-----												
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830												
12		0	13068	-0-	13068	13068	9189 3	3879 9	N	3526	3191 1	335
01		0	87053	-0-	87053	100121	66472 3	20581 9	N	18710	18670 1	124
02		0	85713	-0-	85713	185834	66418 3	19295 9	N	17541	16866 1	568
03		256684 X	70850	-0-	-185834	-0-	55228 3	15622 9	N	14202	14206 1	564
04		101520 X	51421	-0-	-50099	-0-	39122 3	12299 9	N	11181	11067 1	678

BRYANS MILL (SMACKOVER)			12735 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880									
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	015793	COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.10142 - 10152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT SWD			WELL #:	14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 4550 - 4930	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10250 - 10258	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4802 - 5260	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT PF RECORD			WELL #:	1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	3870 X	1672	-0-	-2198	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	4493	3	N	-0-			-0-
01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3	N	-0-			-0-
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3	N	-0-			-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3	N	-0-			-0-
04	6060 X	3564	-0-	-2496	-0-	3564	3	N	-0-			-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	162656	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10194 - 10229	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10198 - 10268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10237 - 10434
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)				12735 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
LATHAM "B" GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	187402	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10372 - 10436
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	N	1	1 1	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 3	2 9	N	2	2 1	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 3	2 9	N	2	2 1	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	16 3	2 9	N	2	2 1	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	10 3	1 9	N	1	1 1	-0-

BLAIR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193613	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10404 - 10414
11	4320 X	3885	-0-	-435	-0-	3885 3		N	-0-		-0-
12	4464 X	4258	-0-	-206	-0-	4258 3		N	-0-		-0-
01	4278 X	3406	-0-	-872	-0-	3406 3		N	-0-		-0-
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		N	-0-		-0-
03	4247 X	3798	-0-	-449	-0-	3798 3		N	-0-		-0-
04	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	4085 3		N	-0-		-0-

BUFKIN (PETTIT)				13155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
GRESHAM, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	254568	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11566	PERF. 8273 - 8277
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CX CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263729	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 8940 - 8946
11	11730 X	10473	-0-	-1257	-0-	10356 2	117 9	N	106	179 1	317
12	12121 X	9028	-0-	-3093	-0-	8997 2	31 9	N	28		345
01	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13152 2	142 9	N	129	231 1	243
02	10808 X	7573	-0-	-3235	-0-	7538 2	35 9	N	32		275
03	11966 X	8695	-0-	-3271	-0-	8649 2	46 9	N	42		317
04	12870 X	5095	-0-	-7775	-0-	4928 2	167 9	N	152	178 1	290

BUFKIN (PETTIT)		//CONT.//		13155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
GRESHAM, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	264502	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8882	-	8888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	21000 X	11388	-0-	-9612	-0-	11346	2	42	9	N	38	166	1	218
12	24211 X	14725	-0-	-9486	-0-	14649	2	76	9	N	69			287
01	24211 X	10192	-0-	-14019	-0-	9938	2	254	9	N	231	206	1	310
02	21868 X	18641	-0-	-3227	-0-	18459	2	182	9	N	165	178	1	297
03	21576 X	20761	-0-	-815	-0-	20571	2	190	9	N	173	172	1	298
*04	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	20425	2	171	9	N	155	141	1	303

CCB (COTTON VALLEY)				14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
MCCANTS		WELL #:		1	RRCID ->	256666	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11738	PERF.	11480	-	11484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			17
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1	1	1	17
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			17
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-			17
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			17

SICKEL				WELL #:	1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10832	-	10843
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138 300	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: SAN AUGUSTINE				
COMMON DISPOSAL, LLC				169728										
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962	-	5040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMMON SWD				WELL #:	2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5510	-	5700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)				15591 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BOWIE				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	072957	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9493	-	9512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4746	1506	3	646	9	Y	587	715	1	209
12	2500 N	1329	-0-	-1171	3575	776	3	553	9	Y	503	542	1	170
01	3100 N	618	-0-	-2482	1093	584	3	34	9	Y	31			201
02	2181 N	1088	-0-	-1093	-0-	484	3	604	9	Y	549	547	1	203
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1027	3	468	9	Y	425	368	1	260
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	619	3	767	9	Y	697	926	1	31



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE		16032 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC		186717											
TWOMEY, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 224180		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC		370647		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
LONGBRANCH DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 244546		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147					
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1		WELL #: 2 C		RRCID -> 285840		COMPL. DATE 01/10/1948		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096					
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77 3		Y	-0-			-0-

  

CARTHAGE (BLOSSOM)		16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		085408											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 277556		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 175242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2A		RRCID -> 188808		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060					
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	Y	-0-	41	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	41	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-	41	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-	41	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	41	
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	41	

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109				N/A			
SCHARNAGEL, A. R. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	2580 - 2619
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851				2052			
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				WELL #:	9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2030 - 2034
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WOOLWORTH GAS UNIT				5				2506			
				WELL #:	5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2024 - 2030
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLANT OPERATING, LLC				786697				2592			
SHAW HEIRS				WELL #:	1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2506 - 2510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	022940	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	117312	COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2040 - 2072
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3			N	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-	-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3			N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-

KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID ->	153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		850990									
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		085408														
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170898		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990														
CGU 13		WELL #: 5		RRCID -> 127575		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325								
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3		N	-0-					-0-
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3		N	-0-					-0-
01	4433	X	1768	-0-	-2665	-0-	1768	3		N	-0-					-0-
02	4004	X	546	-0-	-3458	-0-	546	3		N	-0-					-0-
03	4433	X	454	-0-	-3979	-0-	454	3		N	-0-					-0-
04	4290	X	429	-0-	-3861	-0-	429	3		N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 10 C		RRCID -> 151189		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 7		WELL #: 6 C		RRCID -> 166942		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AC EXPLORATION, LLC		003645														
CHADWICK		WELL #: 3		RRCID -> 214459		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708								
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	2	36	9	N	33				130
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2139	2	46	9	N	42				172
01	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1355	2	34	9	N	31	156	1		47
02	1708	N	1171	-0-	-537	-0-	1138	2	33	9	N	30				77
03	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			N	-0-				77
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				77

CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 220937		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700								
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6				115
12	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1714	2	39	9	N	35				150
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	2			N	-0-				150
02	1848	N	894	-0-	-954	-0-	894	2			N	-0-				150
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20				170
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1273	2	33	9	N	30				200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482																
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	-0-	104	1	704	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	-0-	112	1	805	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	-0-	114	1	730	3	Y	-0-			-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	679	3	Y	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	431	-0-	-379	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-			-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876																
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	-0-	11	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	-0-			-0-
-----																
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510																
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	3	Y	-0-			-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	3	Y	-0-			-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1719	3	Y	-0-			-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1061	-0-	-679	-0-	-0-	38	1	1023	3	Y	-0-			-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514																
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-			-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	743	-0-	-217	-0-	-0-	26	1	717	3	Y	-0-			-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540																
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1800 N	1273	-0-	-527	-0-	41	1	1138	3	Y	85	81	1	24
12	1395 N	320	-0-	-1075	-0-	94	9	268	3	Y	38	55	1	7
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	10	1	2198	3	Y	96	76	1	27
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	1980	3	Y	82	84	1	25
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	106	9	2066	3	Y	91	104	1	12
*04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	74	1	1674	3	Y	85	79	1	18
						90	9							
						79	1							
						100	9							
						62	1							
						94	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533														
11	3000 N	3117	-0-	117	548	109	1	2997	3	Y	10	9	1	3
12	899 N	125	-0-	-774	-0-	11	9	120	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-			-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770														
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	29	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	39	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	30	1	181	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547														
11	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	133	1	3651	3	Y	29	28	1	8
12	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	32	9	3422	3	Y	31	33	1	6
01	4185 X	1129	-0-	-3056	-0-	131	1	1052	3	Y	32	29	1	9
02	4088 X	1850	-0-	-2238	-0-	34	9	1756	3	Y	26	27	1	8
03	4526 X	2871	-0-	-1655	-0-	42	1	2745	3	Y	20	25	1	3
04	3810 X	3699	-0-	-111	-0-	35	9	3538	3	Y	28	25	1	6
						65	1							
						29	9							
						104	1							
						22	9							
						130	1							
						31	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524														
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1565	3	39	9	Y	35	33	1	10
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1819	3	41	9	Y	37	40	1	7
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1815	3	43	9	Y	39	35	1	11
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1643	3	35	9	Y	32	33	1	10
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1814	3	41	9	Y	37	42	1	5
04	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1737	3	37	9	Y	34	32	1	7

-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 096105			COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8301 - 9568						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
PARKER UNIT NO. #3			WELL #:		3	RRCID -> 096856			COMPL. DATE	03/29/1990	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8618 - 9697						
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1404	3	Y	-0-					-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	-0-	203	1	1238	3	Y	-0-					-0-
02		1512 N	1147	-0-	-365	-0-	-0-	172	1	975	3	Y	-0-					-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1598	3	Y	-0-					-0-
-----																		
WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #:		3	RRCID -> 097470			COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8365 - 9610						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1001	-0-	1001	-0-	-0-	36	1	965	3	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1942	-0-	1942	-0-	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1482	-0-	1482	-0-	-0-	53	1	1429	3	Y	-0-					-0-
-----																		
COPELAND UNIT #2			WELL #:		4	RRCID -> 097647			COMPL. DATE	01/25/1990	TOTAL DEPTH	9917 PERF. 8783 - 9779						
11		1770 X	1477	-0-	-293	-0-	-0-	190	1	1273	3	Y	13	10	1			5
12		1643 X	1418	-0-	-225	-0-	-0-	183	1	1220	3	Y	14	15	1			4
01		1643 X	869	-0-	-774	-0-	-0-	121	1	740	3	Y	7	9	1			2
02		1372 X	783	-0-	-589	-0-	-0-	116	1	658	3	Y	8	6	1			4
03		1519 X	1405	-0-	-114	-0-	-0-	205	1	1183	3	Y	15	19	1			-0-
04		1470 X	1318	-0-	-152	-0-	-0-	186	1	1107	3	Y	23	18	1			5
-----																		
PARKER UNIT NO. #3			WELL #:		2	RRCID -> 097804			COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8740 - 9661						
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	592	3	Y	-0-					-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-					-0-
01		744 N	672	-0-	-72	-0-	-0-	95	1	577	3	Y	-0-					-0-
02		644 N	585	-0-	-59	-0-	-0-	88	1	497	3	Y	-0-					-0-
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	535	3	Y	-0-					-0-
*04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	596	3	Y	-0-					-0-
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 098792			COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8358 - 9614						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		3	RRCID ->	100729	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8543 - 8574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022													

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	102483	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8283 - 9534
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	5	1	124	3	Y	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-	-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-	-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-	-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	102957	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8277 - 9513
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	110044	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9108 - 9562
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	110045	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8279 - 9522
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	122937	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8438 - 8454
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	4	4 1 1
						4	9					
12	527 X	418	-0-	-109	-0-	15	1	399	3	Y	4	4 1 1
						4	9					
01	527 X	519	-0-	-8	-0-	20	1	495	3	Y	4	4 1 1
						4	9					
02	504 X	377	-0-	-127	-0-	13	1	360	3	Y	4	4 1 1
						4	9					
03	558 X	438	-0-	-120	-0-	16	1	419	3	Y	3	4 1 1
						3	9					
04	540 X	413	-0-	-127	-0-	15	1	395	3	Y	3	2 1 1
						3	9					



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	588	1	3934	3	Y	7	3
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	657	1	4379	3	Y	7	2
01	5022 X	3826	-0-	-1196	-0-	538	1	3281	3	Y	6	2
02	4452 X	3496	-0-	-956	-0-	525	1	2967	3	Y	4	2
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	750	1	4324	3	Y	9	-0-
04	4890 X	4031	-0-	-859	-0-	578	1	3443	3	Y	9	2
-----												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709												
11	3390 X	2839	-0-	-551	-0-	369	1	2466	3	Y	4	2
12	3503 X	3017	-0-	-486	-0-	393	1	2621	3	Y	3	1
01	3503 X	2728	-0-	-775	-0-	384	1	2341	3	Y	3	1
02	2968 X	2446	-0-	-522	-0-	367	1	2075	3	Y	4	2
03	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	418	1	2408	3	Y	4	-0-
04	2910 X	2905	-0-	-5	-0-	417	1	2482	3	Y	5	1
-----												
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726												
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	14	6
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	299	3	Y	11	3
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	33	1	204	3	Y	12	4
02	364 X	350	-0-	-14	-0-	51	1	290	3	Y	8	4
03	403 X	371	-0-	-32	-0-	53	1	304	3	Y	13	1
*04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	Y	15	3
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 4		RRCID -> 140024			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	9	1	261	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	276	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	8	1	205	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 52		RRCID -> 141570			COMPL. DATE 05/22/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554			
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	43	1	1192	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	3	Y	14	12	1	4
						15	9							
02	1176 N	1009	-0-	-167	-0-	36	1	962	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1159	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
04	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	39	1	1050	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
-----														
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 141628			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728			
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	474	3	Y	9	7	1	4
						10	9							
12	558 X	151	-0-	-407	-0-	19	1	129	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	79	1	481	3	Y	9	7	1	3
						10	9							
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	83	1	472	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
03	589 X	542	-0-	-47	-0-	79	1	453	3	Y	9	12	1	-0-
						10	9							
04	570 X	292	-0-	-278	-0-	41	1	244	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
-----														
RITTER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 143909			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
SMITH, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 144134			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340			
11	3150 X	1479	-0-	-1671	-0-	1478	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	2883 X	2055	-0-	-828	-0-	2053	3	2	9	Y	2	1	1	2
01	2759 X	1527	-0-	-1232	-0-	1526	3	1	9	Y	1	1	1	2
02	1960 X	1554	-0-	-406	-0-	1552	3	2	9	Y	2	2	1	2
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1822	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
*04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HOPPER UNIT NO. 1 //CONT.// 020467												
WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2760 X	2664	-0-	-96	-0-	346 1	2312 3	Y	5	4 1	2	
12	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	358 6 9	2383 3	Y	5	6 1	1	
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	394 6 9	2401 3	Y	4	4 1	1	
02	2632 X	2437	-0-	-195	-0-	366 4 9	2067 3	Y	4	3 1	2	
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	406 7 9	2342 3	Y	6	8 1	-0-	
04	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	382 7 9	2273 3	Y	6	5 1	1	
-----												
HOPPER UNIT NO. 1												
WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731												
11	1380 X	1075	-0-	-305	-0-	138 13 9	924 3	Y	12	9 1	5	
12	1271 X	1050	-0-	-221	-0-	136 10 9	904 3	Y	9	11 1	3	
01	1178 X	924	-0-	-254	-0-	129 7 9	788 3	Y	6	7 1	2	
02	1008 X	785	-0-	-223	-0-	117 7 9	661 3	Y	6	5 1	3	
03	1116 X	951	-0-	-165	-0-	140 7 9	804 3	Y	6	9 1	-0-	
*04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	216 14 9	1288 3	Y	13	10 1	3	
-----												
SMITH, J. J.												
WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434												
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446 3	11 9	Y	10		192	
12	868 N	381	-0-	-487	-0-	357 3	24 9	Y	22	167 1	47	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322 3	7 9	Y	6		53	
02	784 X	277	-0-	-507	-0-	267 3	10 9	Y	9		62	
03	465 X	457	-0-	-8	-0-	435 3	22 9	Y	20		82	
04	450 X	347	-0-	-103	-0-	339 3	8 9	Y	7		89	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660												
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 3	Y	-0-		-0-	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13 1	342 3	Y	-0-		-0-	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17 1	440 3	Y	-0-		-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16 1	441 3	Y	-0-		-0-	
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-		-0-	
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16 1	446 3	Y	-0-		-0-	
-----												
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT												
WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED					
SMITH, J. J.										//CONT.// 020467							
WELL #: 102										RRCID -> 148334		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
RITTER UNIT 1										WELL #: 102		RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SMITH, J. J.										WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
BLEAKLEY, P.J.										WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 1R		RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498	
11	180 X	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1			2	
12	186 X	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			2	
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2					4	
02	168 X	136	-0-	-32	-0-	135	3	1	9	Y	1	3	1			2	
03	186 X	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			2	
04	180 X	154	-0-	-26	-0-	153	3	1	9	Y	1					3	
-----																	
BLEAKLEY, P.J.										WELL #: 2		RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					193	
12	961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					193	
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					193	
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	697	2			Y	-0-					193	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	166	1			27	
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					27	
-----																	
BLEAKLEY, P.J.										WELL #: 1		RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					7	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					7	
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					7	
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					7	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-	7	1			-0-	
04	1080 N	410	-0-	-670	-0-	410	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
FROST-PARKER UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 1										RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	81	3	24	9	N	22				249	
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				249	
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				249	
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				249	
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				249	
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	228	3	1	9	N	1	166	1		84	
-----																	
SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BRIGHTWELL										WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900	
11		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-				96	
12		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-				96	
01		2945 X	2088	-0-	-857	-0-	2088	3			N	-0-				96	
02		2660 N	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-				96	
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	3	1	9	N	1				97	
04		2850 X	2250	-0-	-600	-0-	2250	3			N	-0-				97	
-----																	
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT										WELL #: 2R		RRCID -> 152799		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930	
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-	
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-	
01		620 N	230	-0-	-390	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
02		420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-				-0-	
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-	
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-				-0-	
-----																	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 153540		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 153848		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 55		RRCID -> 155918		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443	
11		3450 X	1795	-0-	-1655	-0-	63	1	1732	3	Y	-0-				-0-	
12		3565 X	1697	-0-	-1868	-0-	63	1	1634	3	Y	-0-				-0-	
01		2976 X	2565	-0-	-411	-0-	97	1	2468	3	Y	-0-				-0-	
02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	87	1	2331	3	Y	-0-				-0-	
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	101	1	2667	3	Y	-0-				-0-	
*04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	Y	-0-				-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	156025	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	8416 - 8428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	44	RRCID ->	156203	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8742 - 9092		
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	62	RRCID ->	156204	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9072 - 9148		
11	1830 N	1148	-0-	-682	-0-	39	1	1076	3	Y	30	29	1	8
						33	9							
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	Y	33	35	1	6
						36	9							
01	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	46	1	1176	3	Y	34	31	1	9
						37	9							
02	1064 N	940	-0-	-124	-0-	33	1	876	3	Y	28	29	1	8
						31	9							
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	909	3	Y	33	37	1	4
						36	9							
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1248	3	Y	31	28	1	7
						34	9							
-----														
BRODERICK, BESS SMITH GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	156231	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9150 - 9226		
11	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	1925	3	21	9	N	19			154
12	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2050	3	29	9	N	26			180
01	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2040	3	15	9	N	14	161	1	33
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	3	11	9	N	10			43
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2058	3	40	9	N	36			79
*04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	3	7	9	N	6			85
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	60	RRCID ->	156277	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8262 - 9500		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	78	RRCID ->	156278	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9104 - 9538		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 6		RRCID -> 156287		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694			
11	3600 X	2268	-0-	-1332	-0-	290 1	1942 3	Y	33	26 1	14
						36 9					
12	3565 X	2000	-0-	-1565	-0-	257 1	1710 3	Y	30	35 1	9
						33 9					
01	3565 X	1826	-0-	-1739	-0-	253 1	1541 3	Y	29	29 1	9
						32 9					
02	2464 X	1487	-0-	-977	-0-	220 1	1244 3	Y	21	20 1	10
						23 9					
03	2728 X	1760	-0-	-968	-0-	254 1	1462 3	Y	40	46 1	4
						44 9					
04	2280 X	1541	-0-	-739	-0-	215 1	1280 3	Y	42	37 1	9
						46 9					
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 156364		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 157054		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512			
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	82 1	2246 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	6909	-0-	3809	3809	255 1	6654 3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	6112	-0-	3012	6821	232 1	5880 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	4692	-0-	1892	8713	168 1	4524 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	5147	-0-	2047	10760	188 1	4959 3	Y	-0-		-0-
*04	16196 X	5436	-0-	-10760	-0-	193 1	5243 3	Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 157057		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/20/2022											
-----											
MITCHELL, DOROTHEA T.		WELL #: 1		RRCID -> 157353		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390			
11	1680 X	1555	-0-	-125	-0-	1549 3	6 9	Y	5	38 1	78
12	1736 X	1639	-0-	-97	-0-	1615 3	24 9	Y	22		100
01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1604 3	11 9	Y	10		110
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1515 3	8 9	Y	7		117
03	1612 X	1431	-0-	-181	-0-	1431 3		Y	-0-		117
04	1590 X	1185	-0-	-405	-0-	1162 3	23 9	Y	21		138

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	13 1	100	94 1	28	
						110 9				
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	16 1	121	127 1	22	
						133 9				
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	28 1	242	197 1	67	
						266 9				
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	35 1	281	264 1	84	
						309 9				
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	41 1	312	356 1	40	
						343 9				
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	35 1	291	268 1	63	
						320 9				
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532		
11	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	191 1	71	67 1	20	
						78 9				
12	2077 X	1969	-0-	-108	-0-	229 1	74	80 1	14	
						81 9				
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	208 1	78	71 1	21	
						86 9				
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	119 1	67	68 1	20	
						74 9				
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	148 1	71	82 1	9	
						78 9				
04	1620 N	1066	-0-	-554	-0-	137 1	69	63 1	15	
						76 9				
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530		
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22 1	15	14 1	4	
						17 9				
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	25 1	16	17 1	3	
						18 9				
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	25 1	17	15 1	5	
						19 9				
02	616 N	542	-0-	-74	-0-	19 1	14	15 1	4	
						15 9				
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29 1	16	18 1	2	
						18 9				
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	28 1	15	14 1	3	
						17 9				
-----										
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19	3	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 149		RRCID -> 159440		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022									

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 8		RRCID -> 159462		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372			
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	24 1	157 3	Y	2	1 1	1
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29 1	193 3	Y	2	2 1	1
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27 1	164 3	Y	1	2 1	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34 1	191 3	Y	2	1 1	1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24 1	139 3	Y	2	3 1	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	24 1	144 3	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512		
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15 1	437 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	10 1	267 3	Y	-0-	-0-
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	12	-0-	-408	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503			
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	6 1	154 3	Y	22	22 1	6
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	32	32 1	6
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	7 1	185 3	Y	34	31 1	9
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	30	30 1	9
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8 1	205 3	Y	29	34 1	4
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	233 3	Y	31	28 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
PARKER UNIT #3		WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	195 1	1301 3	Y	57	43 1		24
12	1519 X	1509	-0-	-10	-0-	63 9	1264 3	Y	50	59 1		15
01	1519 X	1500	-0-	-19	-0-	55 9	1238 3	Y	54	52 1		17
02	1456 X	1436	-0-	-20	-0-	203 1	1177 3	Y	46	40 1		23
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	59 9	1521 3	Y	64	80 1		7
*04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	264 1	1671 3	Y	71	63 1		15
						70 9						
						281 1						
						78 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 159895		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535				
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	-0-			-0-
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-			-0-
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3700	-0-	700	700	444 1	3165 3	Y	83 79 1	23
12	4474 X	3774	-0-	-700	-0-	91 9	3163 3	Y	88 95 1	16
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	514 1	2972 3	Y	92 83 1	25
02	3444 X	3056	-0-	-388	-0-	97 9	2552 3	Y	78 80 1	23
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	503 1	3411 3	Y	85 97 1	11
04	3690 X	3532	-0-	-158	-0-	101 9	3001 3	Y	80 74 1	17
						418 1				
						86 9				
						489 1				
						94 9				
						443 1				
						88 9				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 160786		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536		
11	960 X	19	-0-	-941	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	-0-
12	992 X	15	-0-	-977	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
01	992 X	37	-0-	-955	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19 1	503 3	Y	-0-	-0-
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	45 1	1210 3	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 160982		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 161082		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245		
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-	-0-
12	620 N	504	-0-	-116	-0-	504 3		Y	-0-	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-	-0-
02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-	-0-
03	806 X	604	-0-	-202	-0-	604 3		Y	-0-	-0-
04	780 X	451	-0-	-329	-0-	451 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		179	RRCID ->	161897	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8315 - 9550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	162175	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8264 - 9508	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	162228	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9142 - 9540	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	127	-0-	-307	-0-	5	1	122	3	Y	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-		-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-		-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 F	RRCID ->	163449	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8290 - 9524	
11	6810 X	3933	-0-	-2877	-0-	138	1	3795	3	Y	-0-		-0-
12	5952 X	5378	-0-	-574	-0-	198	1	5180	3	Y	-0-		-0-
01	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	218	1	5517	3	Y	-0-		-0-
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	3	Y	-0-		-0-
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	3	Y	-0-		-0-
04	5550 X	4955	-0-	-595	-0-	176	1	4779	3	Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90 F	RRCID ->	163638	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9174 - 9558	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 F	RRCID ->	163907	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9112 - 9564	
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	16	1	437	3	Y	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	304	-0-	-116	-0-	11	1	293	3	Y	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	14	1	382	3	Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147 F	RRCID ->	163909	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8295 - 9526	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	270 N	69	-0-	-201	-0-	2 1	65 3	Y	2	2 1	-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	2 9	71 3	Y	3	3 1	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	2	2 1	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 9	66 3	Y	2	2 1	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	Y	1	1 1	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 1		Y	-0-		-0-
						1 9					
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	221 3	Y	-0-	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	Y	-0-	-0-	
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-	-0-	
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
04	210 X	71	-0-	-139	-0-	3 1	68 3	Y	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	122	-0-	122	-0-	4 1	118 3	Y	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 F	RRCID ->	166223	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9540 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 F	RRCID ->	166246	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8294 - 9540	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166772	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9314 - 9344	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 F	RRCID ->	167394	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 8271 - 9514	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-F	RRCID ->	167612	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9104 - 9553	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		140 F	RRCID ->	168886	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8256 - 9492	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 F	RRCID ->	168931	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8470 - 9732	
11		2970 X	1874	-0-	-1096	-0-	66 1	1808 3	Y	-0-		-0-
12		2759 X	2693	-0-	-66	-0-	99 1	2594 3	Y	-0-		-0-
01		2387 X	1999	-0-	-388	-0-	76 1	1923 3	Y	-0-		-0-
02		2156 X	1668	-0-	-488	-0-	60 1	1608 3	Y	-0-		-0-
03		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	84 1	2215 3	Y	-0-		-0-
04		2610 X	2241	-0-	-369	-0-	80 1	2161 3	Y	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774												
11	3600	X	2900	-0-	-700	-0-	374	1	Y	24	20	10
							26	9				
12	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	454	1	Y	27	29	8
							30	9				
01	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	452	1	Y	22	23	7
							24	9				
02	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	368	1	Y	18	16	9
							20	9				
03	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	488	1	Y	31	37	3
							34	9				
*04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	498	1	Y	32	28	7
							35	9				
-----												
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750												
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	12	9	5
							13	9				
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	11	13	3
							12	9				
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	11	11	3
							12	9				
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	10	8	5
							11	9				
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	13	17	1
							14	9				
04	900	N	501	-0-	-399	-0-	70	1	Y	13	11	3
							14	9				
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730												
11	990	N	796	-0-	-194	-0-	101	1	Y	15	12	6
							17	9				
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	16	17	5
							18	9				
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	110	1	Y	15	15	5
							17	9				
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	108	1	Y	14	12	7
							15	9				
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	15	20	2
							17	9				
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	88	1	Y	13	12	3
							14	9				
-----												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672												
11	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	349	1	Y	-0-		-0-
12	2697	N	2280	-0-	-417	-0-	297	1	Y	-0-		-0-
01	2449	N	1840	-0-	-609	-0-	259	1	Y	-0-		-0-
02	2492	N	720	-0-	-1772	-0-	108	1	Y	-0-		-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		-0-
04	1770	N	1149	-0-	-621	-0-	165	1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734					
11	240 X	226	-0-	-14	-0-	29 1	196 3	Y	1	1 1			-0-
12	248 X	226	-0-	-22	-0-	29 1	196 3	Y	1	1 1			-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	37 1	223 3	Y	1	1 1			-0-
02	224 X	219	-0-	-5	-0-	33 1	185 3	Y	1	1 1			-0-
03	248 X	114	-0-	-134	-0-	17 1	96 3	Y	1	1 1			-0-
*04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	38 1	227 3	Y	2	2 1			-0-

MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548					
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	61 1	1674 3	Y	-0-				-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	65 1	1705 3	Y	-0-				-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	56 1	1418 3	Y	-0-				-0-
02	1624 N	1203	-0-	-421	-0-	43 1	1160 3	Y	-0-				-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	41 1	1076 3	Y	-0-				-0-
*04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	54 1	1465 3	Y	-0-				-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758					
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	332 1	2218 3	Y	10	8 1			4
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	369 1	2456 3	Y	10	11 1			3
01	2728 X	2227	-0-	-501	-0-	312 1	1905 3	Y	9	9 1			3
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	386 1	2180 3	Y	8	7 1			4
03	2635 X	1917	-0-	-718	-0-	282 1	1623 3	Y	11	14 1			1
04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	375 1	2233 3	Y	13	11 1			3



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
COPELAND UNIT 2			WELL #:		10	RRCID ->		171834	COMPL. DATE		11/25/1998	TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		70	RRCID ->		171947	COMPL. DATE		11/11/1998	TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551			
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID ->		171954	COMPL. DATE		12/05/1998	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
-----															
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	538	3	Y	11	8	1	5
							12	9							
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	590	3	Y	10	12	1	3
							11	9							
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	524	3	Y	7	8	1	2
							8	9							
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	504	3	Y	6	5	1	3
							7	9							
03	651 X	490	-0-	-161	-0-	-0-	71	1	410	3	Y	8	11	1	-0-
							9	9							
04	660 X	475	-0-	-185	-0-	-0-	67	1	399	3	Y	8	6	1	2
							9	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		119	RRCID ->		172324	COMPL. DATE		12/11/1998	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529			
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		71 F	RRCID ->		172506	COMPL. DATE		01/13/1999	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508			
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		73 F	RRCID ->		172671	COMPL. DATE		01/30/1999	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541			
-----															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691				
11	3000 N	3539	-0-	539	539	124	1	3415	3	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3181	-0-	81	620	117	1	3064	3	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2772	-0-	-328	292	105	1	2667	3	Y	-0-	-0-
02	3304 X	2538	-0-	-766	-0-	91	1	2447	3	Y	-0-	-0-
03	3658 X	2555	-0-	-1103	-0-	94	1	2461	3	Y	-0-	-0-
04	3540 X	2435	-0-	-1105	-0-	87	1	2348	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646						
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	Y	11	10	1	3
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	9	1	226	3	Y	11	12	1	2
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	12	11	1	3
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	9	251	3	Y	11	11	1	3
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	11	13	1	1
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	12	9	254	3	Y	11	10	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1218	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	50	1	1313	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
01	961 N	670	-0-	-291	-0-	25	1	631	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
02	1204 N	478	-0-	-726	-0-	17	1	448	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	6	9	1	-0-
						7	9							
04	660 N	378	-0-	-282	-0-	13	1	352	3	Y	12	9	1	3
						13	9							
-----														
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 12		RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
COPELAND UNIT 2		WELL #: 12		RRCID -> 175552		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
SMITH, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522						
11	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	96	1	2622	3	Y	28	27	1	8
						31	9							
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	101	1	2631	3	Y	31	33	1	6
						34	9							
01	3348 X	2431	-0-	-917	-0-	91	1	2304	3	Y	33	30	1	9
						36	9							
02	3024 X	2458	-0-	-566	-0-	87	1	2341	3	Y	27	28	1	8
						30	9							
03	3348 X	2611	-0-	-737	-0-	94	1	2483	3	Y	31	35	1	4
						34	9							
*04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	115	1	3131	3	Y	29	27	1	6
						32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
DANIEL, Z.L. GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
WELL #: 6										RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9342 - 9430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11		1050 X	844	-0-	-206	-0-	843	3	1	9	Y	1	3						
12		1023 X	933	-0-	-90	-0-	932	3	1	9	Y	1	2						
01		1116 X	933	-0-	-183	-0-	931	3	2	9	Y	2	4						
02		1008 X	683	-0-	-325	-0-	682	3	1	9	Y	1	3						
03		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	Y	2	2						
04		900 X	791	-0-	-109	-0-	789	3	2	9	Y	2	4						
-----																			
RITTER UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8954 - 9373	
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	-0-						
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	-0-						
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1						
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-	-0-						
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1						
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1	1						
-----																			
SMITH, J. J.										WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9565 - 9684	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
-----																			
SMITH, J. J.										WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9474 - 9598	
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-	-0-						
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-	-0-						
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	-0-						
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-	-0-						
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-						
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	-0-						
-----																			
COPELAND UNIT 2										WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8628 - 9432	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
-----																			
COPELAND UNIT 2										WELL #: 11		RRCID -> 182622		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5580 - 9794	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						
-----																			
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 183200		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9558 - 9656	
11		870 N	853	-0-	-17	-0-	852	3	1	9	Y	1	3						
12		899 N	642	-0-	-257	-0-	640	3	2	9	Y	2	2						
01		899 N	584	-0-	-315	-0-	583	3	1	9	Y	1	3						
02		784 N	479	-0-	-305	-0-	478	3	1	9	Y	1	2						
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2	2						
*04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	3	1	9	Y	1	3						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3870 X	3822	-0-	-48	-0-	490	1	3279	3	Y	48	20
						53	9					
12	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	510	1	3400	3	Y	47	14
						52	9					
01	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	524	1	3196	3	Y	43	14
						47	9					
02	3556 X	3115	-0-	-441	-0-	462	1	2613	3	Y	36	18
						40	9					
03	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	528	1	3002	3	Y	55	6
						61	9					
04	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	586	1	2784	3	Y	60	13
						66	9					
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694												
11	2910 X	1660	-0-	-1250	-0-	228	1	1432	3	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	351	1	2229	3	Y	-0-	-0-
01	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	346	1	2012	3	Y	-0-	-0-
02	2352 X	2130	-0-	-222	-0-	334	1	1796	3	Y	-0-	-0-
03	2604 X	2209	-0-	-395	-0-	342	1	1867	3	Y	-0-	-0-
04	2490 X	1962	-0-	-528	-0-	297	1	1664	3	Y	1	-0-
						1	9				1	
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518												
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	Y	2	28
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	3	10	9	Y	9	37
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2501	3	6	9	Y	5	42
02	2268 X	2266	-0-	-2	-0-	2263	3	3	9	Y	3	45
03	2511 X	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			Y	-0-	45
04	2430 X	1688	-0-	-742	-0-	1680	3	8	9	Y	7	52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467														
WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1757	-0-	-1243	109	211	1	1534	3	N	11	10	1	3
12	1933 X	1824	-0-	-109	-0-	233	1	1579	3	N	11	12	1	2
01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	295	1	1505	3	N	12	11	1	3
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1278	3	N	10	10	1	3
03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	362	1	1384	3	N	10	12	1	1
*04	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	271	1	942	3	N	10	9	1	2

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530														
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	315	1	1830	3	Y	68	65	1	19
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	368	1	1799	3	Y	72	78	1	13
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	314	1	1375	3	Y	77	69	1	21
02	2212 X	1217	-0-	-995	-0-	203	1	944	3	Y	64	66	1	19
03	2449 X	1742	-0-	-707	-0-	206	1	1459	3	Y	70	80	1	9
04	2220 X	1914	-0-	-306	-0-	211	1	1630	3	Y	66	61	1	14

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540														
11	2831 N	2718	-0-	-113	-0-	161	1	2557	3	N	-0-			-0-
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	145	1	2475	3	N	-0-			-0-
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	158	1	2431	3	N	-0-			-0-
02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	122	1	1962	3	N	-0-			-0-
03	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	N	-0-			-0-
*04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	116	1	1830	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546														
11	810 X	305	-0-	-505	-0-	11	1	294	3	N	-0-			-0-
12	310 X	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	3	N	-0-			-0-
01	341 X	292	-0-	-49	-0-	11	1	281	3	N	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	8	1	220	3	N	-0-			-0-
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	160	1	2089	3	N	-0-			-0-
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	154	1	1254	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586														
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	1	1	41	3	Y	4	4	1	1
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	62	3	Y	5	5	1	1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	101	3	Y	8	7	1	2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	7	7	1	2
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2	4	1	-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	3	1	93	3	Y	5	4	1	1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		18	RRCID ->	205963	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8610 - 9718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
11		570 X	491	-0-	-79	-0-	64	1	425	3	Y	2	1 1	1
							2	9						
12		633 X	633	-0-	-0-	-0-	82	1	549	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
01		744 X	714	-0-	-30	-0-	100	1	612	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
02		672 X	381	-0-	-291	-0-	57	1	323	3	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
03		744 X	648	-0-	-96	-0-	95	1	550	3	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
04		690 X	642	-0-	-48	-0-	92	1	546	3	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
-----														
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		19	RRCID ->	205964	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	8481 - 9704		
-----														
11		690 X	510	-0-	-180	-0-	66	1	444	3	Y	-0-	-0-	
12		713 X	575	-0-	-138	-0-	75	1	500	3	Y	-0-	-0-	
01		558 X	538	-0-	-20	-0-	76	1	462	3	Y	-0-	-0-	
02		525 X	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	3	Y	-0-	-0-	
03		527 X	435	-0-	-92	-0-	64	1	371	3	Y	-0-	-0-	
04		570 X	556	-0-	-14	-0-	80	1	476	3	Y	-0-	-0-	
-----														
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	206014	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8702 - 9728		
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----														
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	207675	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8628 - 9760		
-----														
11		2250 N	1979	-0-	-271	-0-	254	1	1701	3	Y	22	18 1	9
							24	9						
12		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	291	1	1939	3	Y	23	25 1	7
							25	9						
01		2170 N	1894	-0-	-276	-0-	264	1	1609	3	Y	19	20 1	6
							21	9						
02		1848 N	1598	-0-	-250	-0-	237	1	1342	3	Y	17	15 1	8
							19	9						
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	214	1	1233	3	Y	23	29 1	2
							25	9						
04		1830 N	1397	-0-	-433	-0-	198	1	1177	3	Y	20	18 1	4
							22	9						
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		226	RRCID ->	207695	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8672 - 9558		
-----														
11		2970 X	1244	-0-	-1726	-0-	41	1	1124	3	Y	72	81 1	20
							79	9						
12		2914 X	1390	-0-	-1524	-0-	48	1	1265	3	Y	70	77 1	13
							77	9						
01		2759 X	250	-0-	-2509	-0-	9	1	223	3	Y	16	25 1	4
							18	9						
02		2464 X	1482	-0-	-982	-0-	49	1	1330	3	Y	94	70 1	28
							103	9						
03		2728 X	2582	-0-	-146	-0-	89	1	2346	3	Y	134	145 1	17
							147	9						
*04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	113	1	3068	3	Y	125	115 1	27
							138	9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	172	1	1691	3	Y	29	28	1	8
						32	9							
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	203	1	1863	3	Y	32	34	1	6
						35	9							
01	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	202	1	1676	3	Y	33	30	1	9
						36	9							
02	1764 N	1238	-0-	-526	-0-	161	1	1047	3	Y	27	28	1	8
						30	9							
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	3	Y	30	34	1	4
						33	9							
04	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	287	1	1065	3	Y	28	26	1	6
						31	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

11	2130 N	1791	-0-	-339	-0-	62	1	1701	3	Y	25	23	1	7
						28	9							
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	25	27	1	5
						28	9							
01	2108 N	1635	-0-	-473	-0-	61	1	1545	3	Y	26	24	1	7
						29	9							
02	1680 N	1508	-0-	-172	-0-	53	1	1430	3	Y	23	23	1	7
						25	9							
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1218	3	Y	25	29	1	3
						28	9							
04	1590 N	1301	-0-	-289	-0-	45	1	1232	3	Y	22	20	1	5
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

11	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	55	1	1519	3	Y	-0-			-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	90	1	2348	3	Y	-0-			-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	3	Y	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	61	1	1611	3	Y	-0-			-0-
04	2190 N	1687	-0-	-503	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

11	1890 N	568	-0-	-1322	-0-	19	1	532	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	21	21	1	4
						23	9							
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	83	1	2095	3	Y	21	19	1	6
						23	9							
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	3	Y	17	18	1	5
						19	9							
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	21	23	1	3
						23	9							
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	74	1	2007	3	Y	18	17	1	4
						20	9							

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		167	RRCID -> 208305			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	13 3	4 9	Y	4	5 1		1	
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	20 3	Y	6	6 1		1	
						7 9							
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	7	6 1		2	
						8 9							
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1 1	19 3	Y	6	6 1		2	
						7 9							
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 3	3 9	Y	3	5 1		-0-	
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	6	5 1		1	
						7 9							
-----													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		222	RRCID -> 209733			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584	
11	2070 X	1565	-0-	-505	-0-	55 1	1510 3	Y	-0-			-0-	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1	1038 3	Y	-0-			-0-	
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	80 1	2022 3	Y	-0-			-0-	
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	62 1	1655 3	Y	-0-			-0-	
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	61 1	1601 3	Y	-0-			-0-	
04	1770 N	1284	-0-	-486	-0-	46 1	1238 3	Y	-0-			-0-	
-----													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		224	RRCID -> 209908			COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	6 3	3 9	Y	3	2 1		1	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	11	10 1		2	
						12 9							
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	19 3	Y	3	4 1		1	
						3 9							
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	4	4 1		1	
						4 9							
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	7	8 1		-0-	
						8 9							
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	6	5 1		1	
						7 9							
-----													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		230	RRCID -> 209917			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668	
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	22 1	591 3	Y	12	13 1		3	
						13 9							
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	41 1	1063 3	Y	22	21 1		4	
						24 9							
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	40 1	1016 3	Y	25	22 1		7	
						28 9							
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	35 1	934 3	Y	20	21 1		6	
						22 9							
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	40 1	1063 3	Y	23	26 1		3	
						25 9							
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	34 1	909 3	Y	22	20 1		5	
						24 9							
-----													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		171	RRCID -> 211604			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	3	Y	-0-			-0-
12	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-			-0-
01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1439	3	Y	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-			-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	3	Y	-0-			-0-
*04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	60	1	1619	3	Y	-0-			-0-
-----														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758														
11	810 X	725	-0-	-85	-0-	93	1	621	3	Y	10	8	1	4
12	868 X	709	-0-	-159	-0-	91	1	607	3	Y	10	11	1	3
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	121	1	740	3	Y	11	10	1	4
02	784 X	741	-0-	-43	-0-	110	1	622	3	Y	8	8	1	4
03	744 X	640	-0-	-104	-0-	93	1	537	3	Y	9	13	1	-0-
04	840 X	341	-0-	-499	-0-	46	1	274	3	Y	19	15	1	4
						21	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188														
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	N	26	25	1	7
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	6	1	151	3	N	7	13	1	1
01	403 N	38	-0-	-365	-0-	1	1	31	3	N	5	5	1	1
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	N	60	43	1	18
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	70	79	1	9
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	77	9	245	3	N	57	54	1	12
						63	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516														
11	2280 N	1405	-0-	-875	-0-	119	1	1115	3	Y	155	147	1	43
12	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	171	9	1144	3	Y	163	176	1	30
01	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	109	1	1033	3	Y	172	155	1	47
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	179	9	1135	3	Y	145	149	1	43
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	176	1	1167	3	Y	162	184	1	21
04	1350 N	816	-0-	-534	-0-	189	9	586	3	Y	145	135	1	31
						160	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567														
11	180 X	111	-0-	-69	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	217 X	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		219	RRCID ->		216349	COMPL. DATE		11/10/2005	TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:		2	RRCID ->		217478	COMPL. DATE		06/05/2007	TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761			
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			62
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			62
01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-			62
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			62
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			62
*04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			62
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		218	RRCID ->		217536	COMPL. DATE		12/13/2005	TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554			
11		270 X	35	-0-	-235	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
12		341 X	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
01		341 X	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		181	RRCID ->		218007	COMPL. DATE		01/19/2006	TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555			
11		2340 X	2162	-0-	-178	-0-	198	1	1921	3	Y	39	37	1	11
							43	9							
12		2418 X	2312	-0-	-106	-0-	220	1	2046	3	Y	42	45	1	8
							46	9							
01		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	246	1	2862	3	Y	43	39	1	12
							47	9							
02		2016 N	1634	-0-	-382	-0-	222	1	1371	3	Y	37	38	1	11
							41	9							
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1165	3	Y	41	47	1	5
							45	9							
04		2640 X	1440	-0-	-1200	-0-	176	1	1222	3	Y	38	35	1	8
							42	9							
-----															
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->		218179	COMPL. DATE		01/16/2006	TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	316 1	2539 3	Y	113	107 1	32	
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	124 9	2333 3	Y	118	128 1	22	
01	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	130 9	1403 3	Y	125	113 1	34	
02	2772 X	1753	-0-	-1019	-0-	231 1	1402 3	Y	107	109 1	32	
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	138 9	3523 3	Y	117	134 1	15	
*04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	233 1	3167 3	Y	110	101 1	24	
						118 9						
						335 1						
						129 9						
						353 1						
						121 9						
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770												
11	1680 N	498	-0-	-1182	-0-	497 3	1 9	Y	1	15 1	30	
12	1178 N	580	-0-	-598	-0-	573 3	7 9	Y	6		36	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 3	4 9	Y	4		40	
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	388 3	1 9	Y	1		41	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-		41	
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	410 3	6 9	Y	5		46	
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706												
11	3030 X	3006	-0-	-24	-0-	3006 3		Y	-0-		21	
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		Y	-0-		21	
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3		Y	-0-		21	
02	2800 X	1857	-0-	-943	-0-	1857 3		Y	-0-		21	
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		Y	-0-		21	
*04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		Y	-0-		21	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542												
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	10 1	263 3	Y	4	3 1	1	
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	4 9	277 3	Y	4	4 1	1	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11 1	298 3	Y	4	4 1	1	
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	4 9	204 3	Y	3	3 1	1	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	Y	3	4 1	-0-	
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	3 9	149 3	Y	3	3 1	-0-	
						5 1						
						3 9						
						5 1						
						3 9						
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534												
11	2370 N	1825	-0-	-545	-0-	177 1	1593 3	Y	50	47 1	14	
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	55 9	1796 3	Y	52	56 1	10	
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	197 1	1645 3	Y	54	49 1	15	
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	57 9	1876 3	Y	46	47 1	14	
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	210 1	6755 3	Y	51	58 1	7	
*04	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	59 9	1823 3	Y	47	44 1	10	
						224 1						
						51 9						
						257 1						
						56 9						
						237 1						
						52 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			AMT	AMT	CODE
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-		11 1	304 3	Y		36	33 1		10
							40 9							
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-		13 1	352 3	Y		28	33 1		5
							31 9							
01	372 X	285	-0-	-87	-0-		9 1	233 3	Y		39	33 1		11
							43 9							
02	336 N	316	-0-	-20	-0-		10 1	281 3	Y		23	27 1		7
							25 9							
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		10 1	269 3	Y		28	31 1		4
							31 9							
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-		10 1	281 3	Y		31	28 1		7
							34 9							
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172														
11	60 N	35	-0-	-25	-0-		1 1	31 3	Y		3	3 1		1
							3 9							
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		1 3	1 9	Y		1	2 1		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		2 1	60 3	Y		5	4 1		1
							6 9							
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-		3 1	91 3	Y		8	7 1		2
							9 9							
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		2 1	57 3	Y		2	4 1		-0-
							2 9							
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		6 1	153 3	Y		5	4 1		1
							6 9							
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484														
11	900 N	838	-0-	-62	-0-		27 1	779 3	Y		29	32 1		5
							32 9							
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-		31 1	852 3	Y		30	29 1		6
							33 9							
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-		30 1	814 3	Y		30	26 1		10
							33 9							
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-		27 1	750 3	Y		27	32 1		5
							30 9							
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-		33 1	902 3	Y		30	30 1		5
							33 9							
04	840 N	822	-0-	-18	-0-		29 1	763 3	Y		27	26 1		6
							30 9							
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818														
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470 3		N		-0-			37
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1248 3		N		6			43
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		2671 3	7 9	N		7			50
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291 3	8 9	N		-0-			50
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 3		N		-0-			50
*04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1598 3	2 9	N		2			52
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1920 X	204	-0-	-1716	-0-	7 1	180 3	Y	15	39 1		4
							17 9						
12		2015 N	435	-0-	-1580	-0-	13 1	349 3	Y	66	58 1		12
							73 9						
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	11 1	279 3	Y	39	41 1		10
							43 9						
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 1	274 3	Y	36	35 1		11
							40 9						
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	20	28 1		3
							22 9						
*04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	12 1	334 3	Y	29	26 1		6
							32 9						
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242													
11		300 X	277	-0-	-23	-0-	10 1	267 3	Y	-0-			-0-
							15 1	402 3	Y	-0-			-0-
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-	11 1	286 3	Y	-0-			-0-
							11 1	286 3	Y	-0-			-0-
01		341 X	297	-0-	-44	-0-	11 1	290 3	Y	-0-			-0-
							11 1	290 3	Y	-0-			-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	8 1	216 3	Y	-0-			-0-
							8 1	216 3	Y	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	405 3	Y	-0-			-0-
							15 1	405 3	Y	-0-			-0-
*04		420 N	420	-0-	-0-	-0-							
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526													
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	177 1	1172 3	Y	111	105 1		31
							122 9						
12		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	192 1	1075 3	Y	118	127 1		22
							130 9						
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	201 1	1469 3	Y	123	111 1		34
							135 9						
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	159 1	1190 3	Y	97	102 1		29
							107 9						
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	92 1	824 3	Y	112	127 1		14
							123 9						
*04		3000 N	5408	-0-	2408	2408	304 1	4985 3	Y	108	99 1		23
							119 9						
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774													
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			240
							1131 3	6 9	N	5			245
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1150 3	15 9	N	14			259
							995 3	6 9	N	5			264
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1102 3	3 9	N	3			267
							1041 3		N	-0-	182 1		85
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-							
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-							
*04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-							
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930													
11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1993 3	37 9	Y	34			80
							2277 3	30 9	Y	27			107
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2431 3	32 9	Y	29	76 1		60
							1532 3	41 9	Y	37			97
01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	1823 3	35 9	Y	32	77 1		52
							1847 3	32 9	Y	29	69 1		12
02		2100 X	1573	-0-	-527	-0-							
03		2325 X	1858	-0-	-467	-0-							
04		2370 X	1879	-0-	-491	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

11		960 X	958	-0-	-2	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
12		1209 X	964	-0-	-245	-0-	963	3	1 9	Y	1			1
01		1209 X	993	-0-	-216	-0-	993	3		Y	-0-	1 1		-0-
02		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1 9	Y	1			1
03		1023 X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3		Y	-0-	1 1		-0-
*04		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

11		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3 9	Y	3			5
12		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325	3	1 9	Y	1			6
01		1302 X	1046	-0-	-256	-0-	1045	3	1 9	Y	1	4 1		3
02		1204 X	330	-0-	-874	-0-	329	3	1 9	Y	1			4
03		1333 X	879	-0-	-454	-0-	876	3	3 9	Y	3	3 1		4
*04		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1402	3	2 9	Y	2	5 1		1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1091 3	Y	73	68 1		21
							80	9						
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	41	1	1078 3	Y	76	83 1		14
							84	9						
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1173 3	Y	81	73 1		22
							89	9						
02		1120 N	1077	-0-	-43	-0-	36	1	965 3	Y	69	70 1		21
							76	9						
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1022 3	Y	76	87 1		10
							84	9						
04		1260 N	1084	-0-	-176	-0-	36	1	970 3	Y	71	66 1		15
							78	9						

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

11		2100 X	1335	-0-	-765	-0-	43	1	1206 3	Y	78	85 1		14
							86	9						
12		2108 X	1293	-0-	-815	-0-	42	1	1162 3	Y	81	78 1		17
							89	9						
01		1612 X	1335	-0-	-277	-0-	44	1	1205 3	Y	78	70 1		25
							86	9						
02		1232 N	1149	-0-	-83	-0-	38	1	1033 3	Y	71	82 1		14
							78	9						
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1362 3	Y	62	66 1		10
							68	9						
*04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1285 3	Y	58	56 1		12
							64	9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9096 - 9949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		2640 X	1568	-0-	-1072	-0-	1553 3	15 9	Y	14			40	
12		2604 X	1259	-0-	-1345	-0-	1248 3	11 9	Y	10			50	
01		2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	1263 3	12 9	Y	11	36 1		25	
02		2436 X	1443	-0-	-993	-0-	1419 3	24 9	Y	22			47	
03		2697 X	1501	-0-	-1196	-0-	1477 3	24 9	Y	22	37 1		32	
04		1560 X	1015	-0-	-545	-0-	998 3	17 9	Y	15	41 1		6	
-----														
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9122 - 9984	
11		2640 N	2524	-0-	-116	-0-	2507 3	17 9	Y	15			39	
12		2542 N	2490	-0-	-52	-0-	2478 3	12 9	Y	11			50	
01		2604 N	2504	-0-	-100	-0-	2493 3	11 9	Y	10	36 1		24	
02		2296 N	2115	-0-	-181	-0-	2095 3	20 9	Y	18			42	
03		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2845 3	21 9	Y	19	33 1		28	
*04		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2629 3	17 9	Y	15	37 1		6	
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8810 - 9974	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9246 - 9822	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7016 - 9752	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
01		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54 3		N	-0-			52	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-			52	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-			52	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-			52	
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9276 - 9987	
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-	
12		279 X	129	-0-	-150	-0-	129 3		Y	-0-			-0-	
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	151	-0-	151	151	151 3		Y	-0-			-0-	
03		T. A.	171	-0-	171	322	171 3		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	265	-0-	265	587	265 3		Y	-0-			-0-	
-----														
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8753 - 9930	
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-	
12		558 N	104	-0-	-454	-0-	104 3		Y	-0-			-0-	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
02		504 X	254	-0-	-250	-0-	254 3		Y	-0-			-0-	
03		310 X	65	-0-	-245	-0-	65 3		Y	-0-			-0-	
04		300 X	38	-0-	-262	-0-	38 3		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3630 X	3360	-0-	-270	-0-	3347 3	13 9	Y		12	64
12		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3739 3	20 9	Y		18	82
01		3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3556 3	11 9	Y		10	92
02		3556 X	3189	-0-	-367	-0-	3175 3	14 9	Y		13	105
03		3937 X	3262	-0-	-675	-0-	3251 3	11 9	Y		10	115
04		3630 X	3021	-0-	-609	-0-	3014 3	7 9	Y		6	121
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920												
11		930 X	691	-0-	-239	-0-	683 3	8 9	Y		7	18
12		980 X	980	-0-	-0-	-0-	972 3	8 9	Y		7	25
01		1054 X	818	-0-	-236	-0-	810 3	8 9	Y		7	14
02		952 X	736	-0-	-216	-0-	728 3	8 9	Y		7	21
03		1054 X	466	-0-	-588	-0-	459 3	7 9	Y		6	10
04		960 X	800	-0-	-160	-0-	792 3	8 9	Y		7	3
-----												
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498												
11		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2214 3	102 9	Y		93	78
12		2759 X	2380	-0-	-379	-0-	2295 3	85 9	Y		77	72
01		2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2398 3	105 9	Y		95	55
02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2463 3	91 9	Y		83	76
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2623 3	97 9	Y		88	70
*04		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2769 3	74 9	Y		67	51
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987												
11		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1071 3	6 9	Y		5	11
12		806 X	771	-0-	-35	-0-	767 3	4 9	Y		4	15
01		884 X	884	-0-	-0-	-0-	880 3	4 9	Y		4	8
02		1008 X	697	-0-	-311	-0-	693 3	4 9	Y		4	12
03		1116 X	665	-0-	-451	-0-	657 3	8 9	Y		7	9
04		1080 X	973	-0-	-107	-0-	967 3	6 9	Y		5	2
-----												
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421												
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N		-0-	73
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	688 3	12 9	N		11	84
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	652 3	17 9	N		15	99
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N		-0-	99
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N		-0-	99
*04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N		-0-	99
-----												
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566												
11		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3		Y		-0-	27
12		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3		Y		-0-	27
01		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 3		Y		-0-	27
02		4004 X	3600	-0-	-404	-0-	3600 3		Y		-0-	27
03		4433 X	4352	-0-	-81	-0-	4352 3		Y		-0-	27
04		4290 X	4127	-0-	-163	-0-	4127 3		Y		-0-	27
-----												
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474												
11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		Y		-0-	-0-
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		Y		-0-	-0-
01		2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392 3		Y		-0-	-0-
02		2240 N	2238	-0-	-2	-0-	2238 3		Y		-0-	-0-
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		Y		-0-	-0-
*04		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y		-0-	-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		7200 X	6899	-0-	-301	-0-	6686	3	213	9	Y	194	122	1	163
12		7440 X	6866	-0-	-574	-0-	6683	3	183	9	Y	166	174	1	155
01		7440 X	6921	-0-	-519	-0-	6712	3	209	9	Y	190	235	1	110
02		6888 X	6010	-0-	-878	-0-	5838	3	172	9	Y	156	123	1	143
03		7130 X	5659	-0-	-1471	-0-	5476	3	183	9	Y	166	177	1	132
04		6900 X	6823	-0-	-77	-0-	6685	3	138	9	Y	125	162	1	95
-----															
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408															
11		2820 X	2005	-0-	-815	-0-	2005	3			Y	-0-			-0-
12		2759 X	2459	-0-	-300	-0-	2459	3			Y	-0-			-0-
01		2759 X	2550	-0-	-209	-0-	2550	3			Y	-0-			-0-
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-			-0-
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-			-0-
*04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-			-0-
-----															
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			85
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	3	88	9	N	80			165
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			165
*04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			165
-----															
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694															
11		3210 X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			Y	-0-			89
12		3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3220	3			Y	-0-			89
01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			Y	-0-			89
02		2940 X	2443	-0-	-497	-0-	2443	3			Y	-0-			89
03		3255 X	2825	-0-	-430	-0-	2825	3			Y	-0-			89
04		3150 X	2735	-0-	-415	-0-	2733	3	2	9	Y	2			91
-----															
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697															
11		4380 X	4272	-0-	-108	-0-	4251	3	21	9	Y	19	114	1	207
12		4526 X	4144	-0-	-382	-0-	4116	3	28	9	Y	25			232
01		4619 X	3828	-0-	-791	-0-	3811	3	17	9	Y	15			247
02		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4249	3	9	9	Y	8			255
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			Y	-0-			255
04		4260 X	3401	-0-	-859	-0-	3379	3	22	9	Y	20			275

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		600 X	579	-0-	-21	-0-	564 3	15 9	Y	14	15 1	20
12		651 X	394	-0-	-257	-0-	382 3	12 9	Y	11	15 1	16
01		771 X	771	-0-	-0-	-0-	739 3	32 9	Y	29	12 1	33
02		591 X	591	-0-	-0-	-0-	571 3	20 9	Y	18		51
03		589 X	542	-0-	-47	-0-	531 3	11 9	Y	10	43 1	18
04		750 X	716	-0-	-34	-0-	708 3	8 9	Y	7		25
-----												
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687												
11		8880 X	8187	-0-	-693	-0-	8165 3	22 9	Y	20	39 1	42
12		9176 X	8209	-0-	-967	-0-	8178 3	31 9	Y	28	40 1	30
01		9176 X	8061	-0-	-1115	-0-	8033 3	28 9	Y	25		55
02		8008 X	6902	-0-	-1106	-0-	6874 3	28 9	Y	25	36 1	44
03		8866 X	7558	-0-	-1308	-0-	7533 3	25 9	Y	23	41 1	26
04		8190 X	7645	-0-	-545	-0-	7614 3	31 9	Y	28		54
-----												
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445												
11		10320 X	9595	-0-	-725	-0-	9474 3	121 9	Y	110	162 1	86
12		10571 X	10083	-0-	-488	-0-	9963 3	120 9	Y	109	83 1	112
01		10571 X	9781	-0-	-790	-0-	9645 3	136 9	Y	124	77 1	159
02		9324 X	8752	-0-	-572	-0-	8603 3	149 9	Y	135	174 1	120
03		10199 X	9620	-0-	-579	-0-	9452 3	168 9	Y	153	159 1	114
04		9750 X	9215	-0-	-535	-0-	9081 3	134 9	Y	122	81 1	155
-----												
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077												
11		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7668 3	4 9	N	4		161
12		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7994 3	24 9	N	22	88 1	95
01		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7771 3	19 9	N	17		112
02		6888 X	6748	-0-	-140	-0-	6741 3	7 9	N	6	1 8	117
03		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7634 3	33 9	N	30		147
*04		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7424 3	3 9	N	3		150
-----												
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764												
11		10590 X	10280	-0-	-310	-0-	10234 3	46 9	Y	42	60 1	33
12		10943 X	10640	-0-	-303	-0-	10594 3	46 9	Y	42	32 1	43
01		10943 X	10455	-0-	-488	-0-	10403 3	52 9	Y	47	30 1	60
02		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9666 3	57 9	Y	52	66 1	46
03		10633 X	10500	-0-	-133	-0-	10435 3	65 9	Y	59	61 1	44
04		10290 X	10000	-0-	-290	-0-	9948 3	52 9	Y	47	31 1	60

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													16032 174		NON-ASSOCIATED							
MURVAUL GAS UNIT 'C'													WELL #: 3H		RRCID -> 270987		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9944 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE									
11	8040	X	7626	-0-	-414	-0-	7586	3	40	9	Y	36	38	1	54							
12	8184	X	7886	-0-	-298	-0-	7841	3	45	9	Y	41	41	1	54							
01	8184	X	7672	-0-	-512	-0-	7628	3	44	9	Y	40	42	1	52							
02	7336	X	6885	-0-	-451	-0-	6846	3	39	9	Y	35			87							
03	8029	X	7542	-0-	-487	-0-	7508	3	34	9	Y	31	74	1	44							
04	7620	X	7207	-0-	-413	-0-	7190	3	17	9	Y	15			59							
-----																						
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 271218		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9990 - 16398	
11	15510	X	14531	-0-	-979	-0-	14498	3	33	9	Y	30	44	1	23							
12	16027	X	14314	-0-	-1713	-0-	14282	3	32	9	Y	29	22	1	30							
01	16027	X	11900	-0-	-4127	-0-	11867	3	33	9	Y	30	21	1	39							
02	14420	X	12264	-0-	-2156	-0-	12224	3	40	9	Y	36	43	1	32							
03	15965	X	13534	-0-	-2431	-0-	13488	3	46	9	Y	42	43	1	31							
04	14520	X	12805	-0-	-1715	-0-	12769	3	36	9	Y	33	22	1	42							
-----																						
MAY													WELL #: 4H		RRCID -> 272003		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9672 - 12904	
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	548	1	9635	3	Y	142	141	1	58							
							156	9														
12	10788	X	10607	-0-	-181	-0-	574	1	9877	3	Y	142	141	1	59							
							156	9														
01	10788	X	10515	-0-	-273	-0-	613	1	9736	3	Y	151	173	1	37							
							166	9														
02	9744	X	9454	-0-	-290	-0-	518	1	8798	3	Y	125	96	1	66							
							138	9														
03	10695	X	10221	-0-	-474	-0-	474	1	9595	3	Y	138	162	1	42							
							152	9														
04	10350	X	9897	-0-	-453	-0-	545	1	9206	3	Y	133	139	1	36							
							146	9														
-----																						
MAY													WELL #: 5H		RRCID -> 272004		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9983 - 15706	
11	19140	X	19004	-0-	-136	-0-	1015	1	17858	3	Y	119	118	1	49							
							131	9														
12	19778	X	19535	-0-	-243	-0-	1066	1	18340	3	Y	117	117	1	49							
							129	9														
01	19716	X	19326	-0-	-390	-0-	1137	1	18050	3	Y	126	144	1	31							
							139	9														
02	17808	X	17391	-0-	-417	-0-	960	1	16318	3	Y	103	80	1	54							
							113	9														
03	19623	X	18772	-0-	-851	-0-	878	1	17767	3	Y	115	134	1	35							
							127	9														
04	18990	X	18037	-0-	-953	-0-	1001	1	16915	3	Y	110	115	1	30							
							121	9														
-----																						
MURVAUL GAS UNIT 'C'													WELL #: 4H		RRCID -> 273154		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 9701 - 12349	
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	7977	3	123	9	Y	112	117	1	167							
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8224	3	134	9	Y	122	125	1	164							
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7969	3	135	9	Y	123	128	1	159							
02	7504	X	7204	-0-	-300	-0-	7087	3	117	9	Y	106			265							
03	8308	X	7772	-0-	-536	-0-	7665	3	107	9	Y	97	227	1	135							
04	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7450	3	50	9	Y	45			180							

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		17010 X	16076	-0-	-934	-0-	15962	3	114	9	Y	104	204	1		233
12		17329 X	16245	-0-	-1084	-0-	16088	3	157	9	Y	143	199	1		177
01		17112 X	16204	-0-	-908	-0-	16096	3	108	9	Y	98	193	1		82
02		15036 X	14476	-0-	-560	-0-	14330	3	146	9	Y	133				215
03		16647 X	15696	-0-	-951	-0-	15536	3	160	9	Y	145	92	1		268
04		16080 X	15215	-0-	-865	-0-	15082	3	133	9	Y	121	191	1		198
-----																
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501																
11		10230 X	10006	-0-	-224	-0-	9970	3	36	9	Y	33	60	1		67
12		10571 X	10195	-0-	-376	-0-	10145	3	50	9	Y	45	64	1		48
01		10447 X	10005	-0-	-442	-0-	9961	3	44	9	Y	40				88
02		9380 X	8908	-0-	-472	-0-	8865	3	43	9	Y	39	57	1		70
03		10354 X	9804	-0-	-550	-0-	9763	3	41	9	Y	37	65	1		42
04		10020 X	9353	-0-	-667	-0-	9306	3	47	9	Y	43				85
-----																
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750																
11		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	12036	3	40	9	Y	36	65	1		72
12		12214 X	12121	-0-	-93	-0-	12067	3	54	9	Y	49	69	1		52
01		12090 X	12026	-0-	-64	-0-	11979	3	47	9	Y	43				95
02		11228 X	10708	-0-	-520	-0-	10661	3	47	9	Y	43	62	1		76
03		12431 X	11727	-0-	-704	-0-	11684	3	43	9	Y	39	70	1		45
04		12030 X	11444	-0-	-586	-0-	11392	3	52	9	Y	47				92
-----																
WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574																
11		18120 X	17724	-0-	-396	-0-	17633	3	91	9	Y	83	53	1		70
12		18600 X	18131	-0-	-469	-0-	18054	3	77	9	Y	70	74	1		66
01		18600 X	17997	-0-	-603	-0-	17908	3	89	9	Y	81	100	1		47
02		16800 X	16161	-0-	-639	-0-	16087	3	74	9	Y	67	53	1		61
03		18321 X	17482	-0-	-839	-0-	17404	3	78	9	Y	71	76	1		56
04		17730 X	16788	-0-	-942	-0-	16729	3	59	9	Y	54	69	1		41
-----																
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783																
11		14070 X	13460	-0-	-610	-0-	724	1	12736	3	Y	-0-				-0-
12		14508 X	14164	-0-	-344	-0-	778	1	13386	3	Y	-0-				-0-
01		14291 X	13884	-0-	-407	-0-	823	1	13061	3	Y	-0-				-0-
02		12628 X	12524	-0-	-104	-0-	696	1	11828	3	Y	-0-				-0-
03		13919 X	13274	-0-	-645	-0-	625	1	12649	3	Y	-0-				-0-
04		13710 X	12632	-0-	-1078	-0-	706	1	11926	3	Y	-0-				-0-
-----																
SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950																
11		23250 X	20284	-0-	-2966	-0-	20234	3	50	9	Y	45	38	1		76
12		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	26511	3	40	9	Y	36				112
01		26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	26070	3	45	9	Y	41	87	1		66
02		23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	23540	3	46	9	Y	42	53	1		55
03		25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	25429	3	58	9	Y	53	50	1		58
04		25680 X	25029	-0-	-651	-0-	24984	3	45	9	Y	41				99
-----																
SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443																
11		16890 X	15089	-0-	-1801	-0-	15036	3	53	9	Y	48	42	1		81
12		17453 X	15454	-0-	-1999	-0-	15423	3	31	9	Y	28				109
01		17050 X	15317	-0-	-1733	-0-	15280	3	37	9	Y	34	85	1		58
02		14868 X	13698	-0-	-1170	-0-	13659	3	39	9	Y	35	47	1		46
03		15624 X	14675	-0-	-949	-0-	14627	3	48	9	Y	44	42	1		48
04		15090 X	14580	-0-	-510	-0-	14543	3	37	9	Y	34				82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	19060 3	84 9	Y	76	48 1			64
12		19778 X	19602	-0-	-176	-0-	19530 3	72 9	Y	65	68 1			61
01		19778 X	19375	-0-	-403	-0-	19294 3	81 9	Y	74	92 1			43
02		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	17519 3	68 9	Y	62	49 1			56
03		18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	18868 3	73 9	Y	66	70 1			52
*04		18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	18238 3	55 9	Y	50	64 1			38
-----														
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075														
11		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10833 3	36 9	Y	33	49 1			26
12		10974 X	10835	-0-	-139	-0-	10799 3	36 9	Y	33	25 1			34
01		10974 X	10882	-0-	-92	-0-	10841 3	41 9	Y	37	23 1			48
02		10024 X	9954	-0-	-70	-0-	9910 3	44 9	Y	40	52 1			36
03		11098 X	10827	-0-	-271	-0-	10775 3	52 9	Y	47	48 1			35
04		10740 X	10538	-0-	-202	-0-	10498 3	40 9	Y	36	24 1			47
-----														
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918														
11		9900 X	8370	-0-	-1530	-0-	8338 3	32 9	Y	29	43 1			23
12		9517 X	8484	-0-	-1033	-0-	8452 3	32 9	Y	29	22 1			30
01		9269 X	8078	-0-	-1191	-0-	8042 3	36 9	Y	33	21 1			42
02		7952 X	7194	-0-	-758	-0-	7154 3	40 9	Y	36	46 1			32
03		8804 X	7799	-0-	-1005	-0-	7753 3	46 9	Y	42	43 1			31
04		8370 X	7357	-0-	-1013	-0-	7322 3	35 9	Y	32	22 1			41
-----														
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801														
11		14850 X	13233	-0-	-1617	-0-	13135 3	98 9	Y	89	170 1			195
12		15004 X	13200	-0-	-1804	-0-	13068 3	132 9	Y	120	166 1			149
01		14663 X	12977	-0-	-1686	-0-	12887 3	90 9	Y	82	162 1			69
02		12460 X	11588	-0-	-872	-0-	11466 3	122 9	Y	111				180
03		13795 X	12700	-0-	-1095	-0-	12566 3	134 9	Y	122	77 1			225
04		13230 X	12098	-0-	-1132	-0-	11986 3	112 9	Y	102	161 1			166
-----														
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709														
11		20730 X	19449	-0-	-1281	-0-	19410 3	39 9	Y	35	22 1			30
12		21421 X	18995	-0-	-2426	-0-	18962 3	33 9	Y	30	32 1			28
01		20801 X	18323	-0-	-2478	-0-	18284 3	39 9	Y	35	43 1			20
02		18144 X	16141	-0-	-2003	-0-	16109 3	32 9	Y	29	23 1			26
03		20088 X	17934	-0-	-2154	-0-	17901 3	33 9	Y	30	32 1			24
04		19440 X	17423	-0-	-2017	-0-	17398 3	25 9	Y	23	30 1			17
-----														
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838														
11		23310 X	21422	-0-	-1888	-0-	21402 3	20 9	Y	18	12 1			15
12		24087 X	22050	-0-	-2037	-0-	22033 3	17 9	Y	15	16 1			14
01		23436 X	21989	-0-	-1447	-0-	21969 3	20 9	Y	18	22 1			10
02		20188 X	19646	-0-	-542	-0-	19629 3	17 9	Y	15	12 1			13
03		22134 X	21234	-0-	-900	-0-	21216 3	18 9	Y	16	17 1			12
04		21420 X	20959	-0-	-461	-0-	20946 3	13 9	Y	12	15 1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		18120 X	17130	-0-	-990	-0-	612 1	16404 3	Y	104	103 1		115
							114 9						
12		18321 X	17502	-0-	-819	-0-	668 1	16722 3	Y	102	102 1		115
							112 9						
01		18104 X	17065	-0-	-1039	-0-	667 1	16356 3	Y	38	126 1		27
							42 9						
02		16184 X	15396	-0-	-788	-0-	603 1	14693 3	Y	91	70 1		48
							100 9						
03		17701 X	16579	-0-	-1122	-0-	654 1	15814 3	Y	101	118 1		31
							111 9						
04		17130 X	16889	-0-	-241	-0-	666 1	16117 3	Y	96	101 1		26
							106 9						
-----													
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052													
11		23520 X	23031	-0-	-489	-0-	825 1	22099 3	Y	97	96 1		165
							107 9						
12		23560 X	23288	-0-	-272	-0-	890 1	22293 3	Y	95	95 1		165
							105 9						
01		23405 X	22707	-0-	-698	-0-	886 1	21709 3	Y	102	117 1		150
							112 9						
02		21504 X	20088	-0-	-1416	-0-	791 1	19273 3	Y	22	65 1		107
							24 9						
03		23808 X	21361	-0-	-2447	-0-	846 1	20481 3	Y	31	109 1		29
							34 9						
04		23040 X	20719	-0-	-2321	-0-	818 1	19803 3	Y	89	94 1		24
							98 9						
-----													
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019													
11		26581 X	26581	-0-	-0-	-0-	956 1	25625 3	Y	-0-			-0-
12		27125 X	26974	-0-	-151	-0-	1036 1	25938 3	Y	-0-			-0-
01		27125 X	25793	-0-	-1332	-0-	1011 1	24782 3	Y	-0-			-0-
02		24808 X	22844	-0-	-1964	-0-	900 1	21944 3	Y	-0-			-0-
03		27466 X	25063	-0-	-2403	-0-	995 1	24068 3	Y	-0-			-0-
04		26580 X	23902	-0-	-2678	-0-	949 1	22953 3	Y	-0-			-0-
-----													
SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879													
11		21660 X	21332	-0-	-328	-0-	21212 3	120 9	Y	109	88 1		177
12		22382 X	21964	-0-	-418	-0-	21896 3	68 9	Y	62			239
01		21900 X	21900	-0-	-0-	-0-	21816 3	84 9	Y	76	186 1		129
02		19908 X	19587	-0-	-321	-0-	19502 3	85 9	Y	77	103 1		103
03		22041 X	21016	-0-	-1025	-0-	20909 3	107 9	Y	97	93 1		107
04		21330 X	21039	-0-	-291	-0-	20954 3	85 9	Y	77			184
-----													
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210													
11		17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	642 1	17208 3	Y	105	104 1		43
							116 9						
12		18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	711 1	17791 3	Y	105	104 1		44
							116 9						
01		18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	723 1	17712 3	Y	110	127 1		27
							121 9						
02		16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	658 1	16048 3	Y	92	71 1		48
							101 9						
03		18569 X	18270	-0-	-299	-0-	721 1	17437 3	Y	102	119 1		31
							112 9						
*04		18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	732 1	17704 3	Y	97	102 1		26
							107 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	16050 X	15853	-0-	-197	-0-	564	1	15123	3	Y	151	150	1	62
12	16213 X	16115	-0-	-98	-0-	166	9							
01	16182 X	15970	-0-	-212	-0-	613	1	15337	3	Y	150	149	1	63
02	14784 X	14245	-0-	-539	-0-	165	9							
03	17268 X	17268	-0-	-0-	-0-	619	1	15176	3	Y	159	183	1	39
*04	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	175	9							
						556	1	13544	3	Y	132	102	1	69
						145	9							
						679	1	16427	3	Y	147	171	1	45
						162	9							
						676	1	16361	3	Y	140	147	1	38
						154	9							

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

11	27240 X	26183	-0-	-1057	-0-	942	1	25241	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	27962 X	26644	-0-	-1318	-0-	1023	1	25621	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	27652 X	25915	-0-	-1737	-0-	1016	1	24899	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	24976 X	23378	-0-	-1598	-0-	921	1	22457	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	27063 X	25467	-0-	-1596	-0-	1011	1	24456	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	26190 X	24196	-0-	-1994	-0-	960	1	23236	3	Y	-0-	-0-	-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

11	24240 X	23101	-0-	-1139	-0-	828	1	22200	3	Y	66	65	1	27
12	25048 X	23222	-0-	-1826	-0-	73	9							
01	25048 X	23071	-0-	-1977	-0-	889	1	22263	3	Y	64	64	1	27
02	22316 X	20666	-0-	-1650	-0-	70	9							
03	23870 X	22294	-0-	-1576	-0-	902	1	22093	3	Y	69	79	1	17
04	23100 X	21086	-0-	-2014	-0-	76	9							
						812	1	19791	3	Y	57	44	1	30
						63	9							
						882	1	21343	3	Y	63	74	1	19
						69	9							
						834	1	20186	3	Y	60	63	1	16
						66	9							

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

11	23280 X	18334	-0-	-4946	-0-	656	1	17592	3	Y	78	78	1	32
12	24056 X	18511	-0-	-5545	-0-	86	9							
01	24056 X	18369	-0-	-5687	-0-	708	1	17716	3	Y	79	78	1	33
02	17920 X	16499	-0-	-1421	-0-	87	9							
03	18941 X	17776	-0-	-1165	-0-	717	1	17561	3	Y	83	95	1	21
04	18330 X	17123	-0-	-1207	-0-	91	9							
						647	1	15777	3	Y	68	53	1	36
						75	9							
						702	1	16990	3	Y	76	89	1	23
						84	9							
						676	1	16366	3	Y	74	77	1	20
						81	9							

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

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

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		18720 X	18183	-0-	-537	-0-	649	1	17390	3	Y	131	130	1	54
							144	9							
12		18817 X	18483	-0-	-334	-0-	704	1	17637	3	Y	129	129	1	54
							142	9							
01		18569 X	18320	-0-	-249	-0-	712	1	17455	3	Y	139	159	1	34
							153	9							
02		16968 X	16421	-0-	-547	-0-	642	1	15652	3	Y	115	89	1	60
							127	9							
03		18786 X	17785	-0-	-1001	-0-	700	1	16944	3	Y	128	149	1	39
							141	9							
04		18180 X	17015	-0-	-1165	-0-	670	1	16211	3	Y	122	128	1	33
							134	9							
-----															
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379															
11		26130 X	24059	-0-	-2071	-0-	859	1	23015	3	Y	168	166	1	69
							185	9							
12		26629 X	24622	-0-	-2007	-0-	938	1	23500	3	Y	167	166	1	70
							184	9							
01		26040 X	24276	-0-	-1764	-0-	944	1	23137	3	Y	177	203	1	44
							195	9							
02		23128 X	21737	-0-	-1391	-0-	850	1	20726	3	Y	146	113	1	77
							161	9							
03		24862 X	23454	-0-	-1408	-0-	924	1	22351	3	Y	163	190	1	50
							179	9							
04		24060 X	22414	-0-	-1646	-0-	883	1	21359	3	Y	156	164	1	42
							172	9							
-----															
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954															
11		24090 X	20797	-0-	-3293	-0-	747	1	20026	3	Y	22	21	1	9
							24	9							
12		24552 X	21319	-0-	-3233	-0-	818	1	20478	3	Y	21	21	1	9
							23	9							
01		24025 X	19493	-0-	-4532	-0-	763	1	18707	3	Y	21	25	1	5
							23	9							
02		20412 X	18938	-0-	-1474	-0-	745	1	18172	3	Y	19	14	1	10
							21	9							
03		21483 X	20878	-0-	-605	-0-	828	1	20028	3	Y	20	24	1	6
							22	9							
04		20790 X	19692	-0-	-1098	-0-	781	1	18890	3	Y	19	20	1	5
							21	9							
-----															
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702															
11		36240 X	30941	-0-	-5299	-0-	1107	1	29674	3	Y	145	144	1	59
							160	9							
12		34069 X	31708	-0-	-2361	-0-	1212	1	30338	3	Y	144	143	1	60
							158	9							
01		33573 X	31177	-0-	-2396	-0-	1216	1	29793	3	Y	153	175	1	38
							168	9							
02		29988 X	27666	-0-	-2322	-0-	1085	1	26442	3	Y	126	98	1	66
							139	9							
03		31961 X	29674	-0-	-2287	-0-	1172	1	28347	3	Y	141	164	1	43
							155	9							
04		30930 X	28317	-0-	-2613	-0-	1118	1	27052	3	Y	134	141	1	36
							147	9							

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		15360 X	14686	-0-	-674	-0-	522 1	13979 3	Y	168	167 1		69
							185 9						
12		15655 X	15048	-0-	-607	-0-	571 1	14292 3	Y	168	167 1		70
							185 9						
01		15562 X	14561	-0-	-1001	-0-	563 1	13801 3	Y	179	205 1		44
							197 9						
02		13748 X	12197	-0-	-1551	-0-	475 1	11583 3	Y	126	104 1		66
							139 9						
03		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	686 1	16606 3	Y	164	180 1		50
							180 9						
*04		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	669 1	16194 3	Y	157	165 1		42
							173 9						
-----													
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584													
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430													
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4626 2	112 9	N	102	167 1	5 8	17
							5362 2	17 9	N	15	9 8		23
01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5135 2	4 9	N	4	4 8		23
							4773 2	22 9	N	20			43
02		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4751 2	20 9	N	18	4 8		57
							4812 2		N				57
03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4792 2	20 9	N	18	4 8		57
							5178 2		N	-0-			57
*04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2		N	-0-			57
-----													
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582													
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207 2	4 9	N	4	4 8		122
							1152 2	9 9	N	8	8 8		122
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9	N	3	3 8		122
							1104 2		N				122
01		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1104 2		N				122
							1295 2		N	-0-			122
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N				122
							2363 2	7 9	N	6	6 8		122
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2356 2	1 9	N	1	1 8		122
							1945 2		N				122
*04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1945 2		N				122
-----													
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327													
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398													
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528 2	4 9	Y	4			7
							1872 2	10 9	Y	9			16
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1852 2	6 9	Y	5			21
							1603 2	13 9	Y	12	30 1		3
01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1998 2	11 9	Y	10			13
									Y				13
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y				13
									Y				13
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			Y				13
									Y				13
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885													
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			43
							1598 2		N	-0-			43
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			43
							1460 2		N	-0-			43
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			43
							1704 2		N	-0-			43
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			43
							2460 2		N	-0-			43
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			43
									N	-0-			43
*04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.					084097									
MAY UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF. 9586 - 9633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BPX OPERATING COMPANY					085408									
CARTHAGE GAS UNIT 11					WELL #:	3	RRCID ->	054883	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9481 - 9520	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 1	171 2	Y		13	12 1			3
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 9	144 2	Y		13	14 1			2
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	Y		17	16 1			3
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	4 1	145 2	Y		12	13 1			2
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19 9	183 2	Y		27	25 1			4
*04	210 N	113	-0-	-97	-0-	3 1	99 2	Y		11	11 1			4
						30 9								
						2 1								
						12 9								
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A					WELL #:	2	RRCID ->	071268	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF. 8698 - 9474	
11	2340 X	2076	-0-	-264	-0-	2076 3		Y		-0-				3
12	2418 X	2118	-0-	-300	-0-	26 9	26 9	Y		24	19 1			8
01	2418 X	895	-0-	-1523	-0-	889 3	6 9	Y		5				13
02	1932 N	1558	-0-	-374	-0-	1546 3	12 9	Y		11	13 1			11
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2223 3	13 9	Y		12	16 1			7
*04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		Y		-0-				7
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 6A					WELL #:	2	RRCID ->	072834	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9818 - 9857	
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	795 3	6 9	Y		5	9 1			3
12	1829 N	388	-0-	-1441	-0-	387 3	1 9	Y		1	3 1			1
01	1581 N	487	-0-	-1094	-0-	486 3	1 9	Y		1				2
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 3	3 9	Y		3	2 1			3
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	791 3	4 9	Y		4	3 1			4
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	623 3	3 9	Y		3	3 1			4
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12					WELL #:	3	RRCID ->	074219	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8474 - 8661	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1 1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	34 1	1782 2	Y	17	16 1		3
						19 9						
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	40 1	1893 2	Y	21	20 1		4
						23 9						
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	39 1	1973 2	Y	22	22 1		4
						24 9						
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	33 1	1733 2	Y	24	23 1		5
						26 9						
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	37 1	1991 2	Y	33	33 1		5
						36 9						
*04	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	30 1	1874 2	Y	25	25 1		5
						28 9						

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

11	3000 N	3214	-0-	214	1282	59 1	3103 2	Y	47	49 1		9
						52 9						
12	3100 N	3808	-0-	708	1990	78 1	3661 2	Y	63	61 1		11
						69 9						
01	4192 X	2202	-0-	-1990	-0-	42 1	2117 2	Y	39	43 1		7
						43 9						
02	2100 X	825	-0-	-1275	-0-	14 1	793 2	Y	16	20 1		3
						18 9						
03	2325 X	2134	-0-	-191	-0-	39 1	2036 2	Y	54	49 1		8
						59 9						
*04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	35 1	2231 2	Y	41	41 1		8
						45 9						

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	149 1	2690 3	Y	21	20 1		10
12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	23 9						
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	137 1	2412 3	Y	27	29 1		8
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	30 9						
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	164 1	2911 3	Y	23	23 1		8
*04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	25 9						
						260 1	4553 3	Y	51	41 1		18
						56 9						
						163 1	2919 3	Y	32	39 1		11
						35 9						
						101 1	2446 3	Y	31	31 0		11
						34 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5 1	258 2	Y	5	6 1		1
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	6 9						
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	48 1	2272 2	Y	57	48 1		10
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	63 9						
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	30 1	1532 2	Y	21	27 1		4
*04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	23 9						
						24 1	1247 2	Y	19	19 1		4
						21 9						
						34 1	1820 2	Y	40	38 1		6
						44 9						
						30 1	1951 2	Y	23	23 1		6
						25 9						

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

11	660 N	546	-0-	-114	-0-	28 1	511 3	Y	6	6 1		3
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	7 9						
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	28 1	493 3	Y	8	9 1		2
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9 9						
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	57 1	1022 3	Y	15	12 1		5
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	17 9						
						41 1	747 3	Y	14	14 1		5
						15 9						
						61 1	1133 3	Y	17	16 1		6
						19 9						
						43 1	1047 3	Y	18	18 0		6
						20 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2940 X	1814	-0-	-1126	-0-	95 7	1 9	1712 3	Y 6	6 1	3
12	3038 X	1765	-0-	-1273	-0-	94 9	1 9	1662 3	Y 8	9 1	2
01	2790 X	1692	-0-	-1098	-0-	89 10	1 9	1593 3	Y 9	8 1	3
02	1960 X	1686	-0-	-274	-0-	88 10	1 9	1588 3	Y 9	9 1	3
03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1803 3	Y 9	9 1	3
*04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	1800 3	Y 10	10 0	3
-----											
HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 115139		COMPL. DATE 01/28/1985			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476		
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	68 1	1223 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	69 1	1218 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59 1	1145 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	65 1	1171 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74 1	1346 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	57 1	1375 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
-----											
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 115702		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	6 1	104 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLISON, G. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 116538		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249		
11	570 N	243	-0-	-327	-0-	13 1	230 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	13 1	231 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	10 1	180 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	11 1	199 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	8 1	190 3	Y -0-	-0-	-0-	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 116786		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-	-0-	-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	5	RRCID ->	118237	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8454 - 9174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	77 1	4027 2	Y	13	13	1		3
							14 9							
12		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	99 1	4619 2	Y	16	16	1		3
							18 9							
01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	88 1	4398 2	Y	17	17	1		3
							19 9							
02		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	76 1	3942 2	Y	19	18	1		4
							21 9							
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	87 1	4628 2	Y	27	27	1		4
							30 9							
*04		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	69 1	4261 2	Y	20	20	1		4
							22 9							
-----														
DAVIS, S.L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	118243	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8782 - 9617	
-----														
11		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	88 1	1576 3	Y	23	26	1		11
							25 9							
12		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	111 1	1955 3	Y	45	42	1		14
							50 9							
01		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	90 1	1673 3	Y	32	35	1		11
							35 9							
02		1568 N	1476	-0-	-92	-0-	76 1	1363 3	Y	34	33	1		12
							37 9							
03		2015 N	1532	-0-	-483	-0-	77 1	1420 3	Y	32	33	1		11
							35 9							
*04		1740 N	1559	-0-	-181	-0-	60 1	1457 3	Y	38	38	0		11
							42 9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14				WELL #:	6	RRCID ->	119415	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8442 - 8658	
-----														
11		3120 X	2426	-0-	-694	-0-	45 1	2374 2	Y	6	7	1		1
							7 9							
12		3224 X	2297	-0-	-927	-0-	48 1	2241 2	Y	7	7	1		1
							8 9							
01		3224 X	2250	-0-	-974	-0-	43 1	2199 2	Y	7	7	1		1
							8 9							
02		2912 X	2331	-0-	-581	-0-	44 1	2276 2	Y	10	9	1		2
							11 9							
03		3038 X	2510	-0-	-528	-0-	46 1	2451 2	Y	12	12	1		2
							13 9							
*04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	43 1	2892 2	Y	14	14	1		2
							15 9							
-----														
SOAPE, A.C. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	129885	COMPL. DATE	01/14/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6464 - 9347	
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-				-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18				WELL #:	2	RRCID ->	130072	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8476 - 8542	
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2880 X	2575	-0-	-305	-0-	2550 3	25 9	Y	23	13 1		15
12	2976 X	1815	-0-	-1161	-0-	1815 3		Y	-0-	12 1		3
01	2976 X	1554	-0-	-1422	-0-	1546 3	8 9	Y	7			10
02	2408 X	1191	-0-	-1217	-0-	1183 3	8 9	Y	7	10 1		7
*03	2666 X	1395	-0-	-1271	-0-	1384 3	11 9	Y	10	8 1		9
*04	2580 X	1250	-0-	-1330	-0-	1241 3	9 9	Y	8	8 1		9
-----												
BURNETT BROTHERS		WELL #: 19		RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456				
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	7 1	367 2	Y	9	9 1		2
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	10 9	8 1	Y	10	10 1		2
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	11 9	7 1	Y	11	11 1		2
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	12 9	7 1	Y	14	13 1		3
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 9	7 1	Y	16	17 1		2
*04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	18 9	22 1	Y	30	30 1		2
						22 1	33 9					
-----												
BURNETT BROTHERS		WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580				
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	17 1	861 2	Y	114	115 1		22
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	125 9	12 1	Y	103	107 1		18
01	775 N	672	-0-	-103	-0-	113 9	11 1	Y	106	105 1		19
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	117 9	10 1	Y	106	104 1		21
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	117 9	10 1	Y	142	143 1		20
*04	660 N	191	-0-	-469	-0-	156 9	2 1	Y	28	28 1		20
						31 9						
-----												
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 132714		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470				
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	899	3	Y	10	9 1	5
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	11	9	921	3	Y	14	15 1	4
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	15	9	785	3	Y	12	12 1	4
02	896 N	858	-0-	-38	-0-	43	1	799	3	Y	14	13 1	5
03	992 N	744	-0-	-248	-0-	13	9	695	3	Y	9	11 1	3
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	932	3	Y	17	17 0	3
						15	9						
						39	1						
						10	9						
						38	1						
						19	9						

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3		Y	-0-			96
12	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1760	3	67	9	Y	61	77 1	80
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2481	3	47	9	Y	43	31 1	92
02	2800 N	3379	-0-	579	579	3311	3	68	9	Y	62	38 1	116
03	3100 N	3746	-0-	646	1225	3634	3	112	9	Y	102	46 1	172
*04	3000 N	3440	-0-	440	1665	3364	3	76	9	Y	69	69 1	172

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	130	1	2337	3	Y	42	41 1	20
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	46	9	2327	3	Y	62	63 1	19
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	132	1	2062	3	Y	52	53 1	18
02	1820 N	1556	-0-	-264	-0-	68	9	1430	3	Y	42	45 1	15
03	2015 N	1526	-0-	-489	-0-	116	1	1405	3	Y	39	40 1	14
*04	1950 N	1539	-0-	-411	-0-	57	9	1440	3	Y	36	36 0	14
						80	1						
						46	9						
						78	1						
						43	9						
						59	1						
						40	9						

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

11	2010 N	1132	-0-	-878	-0-	59	1	1059	3	Y	13	26 1	6
12	1953 N	967	-0-	-986	-0-	14	9	897	3	Y	17	18 1	5
01	2821 X	1887	-0-	-934	-0-	51	1	1754	3	Y	32	26 1	11
02	2548 X	1362	-0-	-1186	-0-	19	9	1262	3	Y	26	28 1	9
03	2821 X	1283	-0-	-1538	-0-	98	1	1193	3	Y	23	24 1	8
*04	1830 X	1270	-0-	-560	-0-	35	9	1193	3	Y	25	25 0	8
						71	1						
						29	9						
						65	1						
						25	9						
						49	1						
						28	9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 135833			COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8688 - 9232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70 1	1250 3	Y	6	6	1		3
							7 9							
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74 1	1304 3	Y	9	9	1		3
							10 9							
01		1364 N	822	-0-	-542	-0-	42 1	774 3	Y	5	6	1		2
							6 9							
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71 1	1312 3	Y	10	8	1		4
							11 9							
03		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	65 1	1194 3	Y	8	9	1		3
							9 9							
*04		810 N	775	-0-	-35	-0-	29 1	739 3	Y	6	6	0		3
							7 9							
-----														
HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 136109			COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL DEPTH	9927 PERF. 8679 - 9770		
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	98 1	1761 3	Y	-0-				-0-
12		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	113 1	2003 3	Y	-0-				-0-
01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	124 1	2221 3	Y	-0-				-0-
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	124 1	2257 3	Y	-0-				-0-
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119 1	2198 3	Y	-0-				-0-
*04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	94 1	2270 3	Y	-0-				-0-
-----														
BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 136302			COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8646 - 9474		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 136318			COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	9984 PERF. 9783 - 8961		
11		2515 N	2316	-0-	-199	-0-	116 1	2078 3	Y	111	123	1		54
							122 9							
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	109 1	1934 3	Y	154	161	1		47
							169 9							
01		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	93 1	1708 3	Y	119	125	1		41
							131 9							
02		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	64 1	1165 3	Y	105	109	1		37
							116 9							
03		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	75 1	1349 3	Y	87	94	1		30
							96 9							
*04		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	66 1	1608 3	Y	151	151	0		30
							166 9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		5	RRCID -> 136451			COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9888 PERF. 8699 - 9762		
11		1830 N	1477	-0-	-353	-0-	1477 3		Y	-0-				2
12		1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1472 3	14 9	Y	13	10	1		5
01		1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1464 3	7 9	Y	6				11
02		1372 N	1177	-0-	-195	-0-	1170 3	7 9	Y	6	10	1		7
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528 3	8 9	Y	7	10	1		4
*04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-				4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY HICKS, O. B. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 137673		COMPL. DATE 08/07/1990			TOTAL DEPTH 9536			PERF. 8875 - 9294		
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	102	1	1834	3	Y	10	10	1	5
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	3	Y	16	16	1	5
01	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	18	9	1417	3	Y	12	13	1	4
02	1624 N	1443	-0-	-181	-0-	13	9	1353	3	Y	14	13	1	5
03	1798 N	1429	-0-	-369	-0-	75	1	1346	3	Y	11	12	1	4
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	15	9	1405	3	Y	13	13	0	4

WEST CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8963 - 9609		
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	Y	25	24	1	12
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28	9	1012	3	Y	37	38	1	11
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	41	9	636	3	Y	20	24	1	7
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	37	1	743	3	Y	27	24	1	10
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	32	31	1	11
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30	9	926	3	Y	38	38	0	11

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 5		RRCID -> 137981		COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 9701			PERF. 6046 - 9514		
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	13	1	668	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	433	-0-	-311	-0-	9	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	290	-0-	-354	-0-	5	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	9	1	502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	6	1	402	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 9705			PERF. 8370 - 9554		
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	24	1	1292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	14	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	14	1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 N	370	-0-	-350	-0-	6	1	364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 4		RRCID -> 139213			COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		1110 N	995	-0-	-115	-0-	976 3	19 9	Y	17	28 1		11
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 3	1 9	Y	1	9 1		3
01		1457 N	712	-0-	-745	-0-	705 3	7 9	Y	6			9
02		924 N	818	-0-	-106	-0-	809 3	9 9	Y	8	8 1		9
*03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1359 3	23 9	Y	21	11 1		19
*04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	673 3	19 9	Y	17	17 1		19
-----													
REED, W.M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 139407			COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786		
11		1770 X	1748	-0-	-22	-0-	92 1	1654 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
12		1829 X	1730	-0-	-99	-0-	92 1	1634 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
01		1829 X	1554	-0-	-275	-0-	82 1	1469 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
02		1652 X	939	-0-	-713	-0-	50 1	887 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
03		1829 X	1311	-0-	-518	-0-	67 1	1241 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
*04		1740 X	1451	-0-	-289	-0-	57 1	1390 3	Y	4	4 0		1
							4 9						
-----													
DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 139454			COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602		
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	47 1	845 3	Y	10	10 1		5
							11 9						
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	69 1	1238 3	Y	20	19 1		6
							22 9						
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	62 1	1110 3	Y	17	17 1		6
							19 9						
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54 1	977 3	Y	17	17 1		6
							19 9						
03		1333 N	1040	-0-	-293	-0-	52 1	971 3	Y	15	16 1		5
							17 9						
*04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	49 1	1182 3	Y	23	23 0		5
							25 9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #: 6-L		RRCID -> 139889			COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734		
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	217 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	205	-0-	-43	-0-	4 1	201 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	4 1	209 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	3 1	178 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	4 1	210 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	3 1	189 2	Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 3-L		RRCID -> 140030			COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 6375 - 6384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	8 1	407 2	Y	4	4	1		1
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	4 9	391 2	Y	4	4	1		1
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	7 1	375 2	Y	4	4	1		1
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	4 9	521 2	Y	6	6	1		1
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	10 1	1918 2	Y	27	24	1		4
*04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	7 9	1718 2	Y	19	19	1		4
						36 1							
						27 1							
						21 9							
-----													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8400 - 9542			
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	22 1	1120 2	Y	10	10	1		2
12	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	11 9	1113 2	Y	11	11	1		2
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	24 1	2091 2	Y	17	16	1		3
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	12 9	1247 2	Y	12	13	1		2
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	42 1	1561 2	Y	20	19	1		3
*04	1800 N	818	-0-	-982	-0-	19 9	793 2	Y	11	11	1		3
						23 1							
						13 9							
						30 1							
						22 9							
						13 1							
						12 9							
-----													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 7-L		RRCID -> 140780		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8458 - 9522			
11	4749 X	1861	-0-	-2888	-0-	35 1	1822 2	Y	4	4	1		1
12	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	4 9	1812 2	Y	4	4	1		1
01	2449 X	1943	-0-	-506	-0-	39 1	1899 2	Y	5	5	1		1
02	2212 X	1725	-0-	-487	-0-	4 9	1687 2	Y	5	5	1		1
03	2046 X	1176	-0-	-870	-0-	38 1	1147 2	Y	6	6	1		1
*04	1890 X	958	-0-	-932	-0-	6 9	941 2	Y	3	3	1		1
						32 1							
						6 9							
						22 1							
						7 9							
						14 1							
						3 9							
-----													
BURNETT BROTHERS		WELL #: 24-L		RRCID -> 140962		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8494 - 9556			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-L		RRCID -> 143366		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	3 1	167 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	4 1	208 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	4 1	185 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	3 1	178 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	2 1	91 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	1 1	44 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 4-L		RRCID -> 143423		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6-L		RRCID -> 143505		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515			
11	3000 N	2562	-0-	-438	565	48 1	2489 2	Y	23	25 1	4
						25 9					
12	2823 N	2258	-0-	-565	-0-	47 1	2186 2	Y	23	23 1	4
						25 9					
01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	42 1	2112 2	Y	23	23 1	4
						25 9					
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	34 1	1788 2	Y	22	22 1	4
						24 9					
03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	33 1	1736 2	Y	27	27 1	4
						30 9					
*04	1740 X	1719	-0-	-21	-0-	26 1	1670 2	Y	21	21 1	4
						23 9					
-----											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 8-L		RRCID -> 144510		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	1 1	35 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	26 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	24 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1	79 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 8-L		RRCID -> 144711		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931  
 -----

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

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604  
 -----

11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	10 1	502 2	Y	5	5	1			1
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	10 1	451 2	Y	5	5	1			1
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	6 9	457 2	Y	6	6	1			1
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	7 9	403 2	Y	6	6	1			1
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	8 1	884 2	Y	21	19	1			3
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	7 9	568 2	Y	8	8	1			3

-----  
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223  
 -----

11	3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	104 1	1892 3	Y	9	10	1			4
12	3317 X	2165	-0-	-1152	-0-	10 9	2032 3	Y	16	15	1			5
01	3317 X	2433	-0-	-884	-0-	115 1	2288 3	Y	16	15	1			6
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	18 9	2304 3	Y	17	17	1			6
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	127 1	2381 3	Y	18	18	1			6
*04	2340 X	2070	-0-	-270	-0-	18 9	1970 3	Y	17	17	0			6

-----  
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054  
 -----

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

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808  
 -----

11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		Y	-0-					1
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610 3	10 9	Y	9	7	1			3
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1512 3	4 9	Y	4					7
02	1820 N	1272	-0-	-548	-0-	1266 3	6 9	Y	5	7	1			5
03	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1573 3	7 9	Y	6	8	1			3
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLISON, G.T. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 10		RRCID -> 145232		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	53 1	953 3	Y	1	1 1		-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	961 N	669	-0-	-292	-0-	46 1	815 3	Y	1	1 1		-0-
02	952 N	854	-0-	-98	-0-	1 9						
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	35 1	633 3	Y	1	1 1		-0-
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	1 9						
						45 1	808 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
						44 1	818 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
						35 1	844 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274			
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	201 1	3603 3	Y	15	15 1		7
12	3379 X	1273	-0-	-2106	-0-	17 9						
01	3379 X	1291	-0-	-2088	-0-	67 1	1194 3	Y	11	15 1		3
02	3052 X	1107	-0-	-1945	-0-	12 9						
03	3379 X	1586	-0-	-1793	-0-	68 1	1213 3	Y	9	9 1		3
*04	3270 X	1334	-0-	-1936	-0-	10 9						
						58 1	1040 3	Y	8	8 1		3
						9 9						
						77 1	1497 3	Y	11	10 1		4
						12 9						
						52 1	1270 3	Y	11	11 0		4
						12 9						
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154805		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642			
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	2	2 1		1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	2 9						
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	11 1	202 3	Y	3	3 1		1
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	3 9						
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	11 1	192 3	Y	3	3 1		1
*04	210 N	198	-0-	-12	-0-	3 9						
						9 1	165 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
						10 1	187 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
						8 1	187 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	155402	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8402 - 9524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		Y	-0-		52
12		3007 X	2635	-0-	-372	-0-	2591	3		Y	44	9	50
01		3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2541	3		Y	21	9	50
02		2716 X	2401	-0-	-315	-0-	2379	3		Y	22	9	50
03		2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1909	3		Y	25	9	53
*04		2580 X	1647	-0-	-933	-0-	1630	3		Y	17	9	53
-----													
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	155583	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8490 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	304	3	1
							3	9					
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1		Y	296	3	1
							3	9					
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1		Y	323	3	0
							4	9					1
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		7	RRCID ->	157947	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	8758 - 8904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1410 N	970	-0-	-440	-0-	970	3		Y	-0-		2
12		1426 N	1009	-0-	-417	-0-	997	3		Y	12	9	4
01		1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1107	3		Y	7	9	10
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	3		Y	8	9	8
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3		Y	14	9	7
*04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		Y	-0-		7
-----													
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158021	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8640 - 9392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	14	1		Y	260	3	1
							2	9					
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	14	1		Y	252	3	1
							3	9					
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1		Y	351	3	1
							4	9					
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	374	3	2
							7	9					
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	397	3	2
							6	9					
*04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	448	3	2
							7	9					
-----													
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	158468	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8372 - 9492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-		82
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1571	3		Y	74	9	83
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2015	3		Y	46	9	93
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1845	3		Y	47	9	98
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1744	3		Y	65	9	118
*04		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	1234	3		Y	44	9	118

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408							
BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 158975		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8630 - 9412
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	131	1	2354	3	Y	11	5
						12	9				11	1
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2344	3	Y	16	5
						18	9				16	1
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	128	1	2297	3	Y	14	5
						15	9				14	1
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	3	Y	15	5
						17	9				15	1
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	15	5
						17	9				15	1
*04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	5
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		8 L	RRCID -> 158992		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8700 - 9536
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	13	2
						14	9				12	1
*04	14B2 EXT	288	-0-	288	288	4	1	275	2	Y	8	2
						9	9				8	1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		8 C	RRCID -> 159174		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8622 - 9751
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-	8
12	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1472	3	36	9	Y	33	12
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2591	3	32	9	Y	29	41
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	3	31	9	Y	28	30
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1689	3	20	9	Y	18	10
*04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-	10
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 3A			WELL #:		9	RRCID -> 159209		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8790 - 8882
11	3300 X	981	-0-	-2319	-0-	981	3			Y	-0-	1
12	3410 X	867	-0-	-2543	-0-	861	3	6	9	Y	5	2
01	1333 X	821	-0-	-512	-0-	819	3	2	9	Y	2	4
02	1204 X	688	-0-	-516	-0-	686	3	2	9	Y	2	2
03	1085 X	857	-0-	-228	-0-	853	3	4	9	Y	4	2
*04	990 X	394	-0-	-596	-0-	394	3			Y	-0-	2
-----												
SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 159536		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8580 - 9358
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 159566			COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1440 N	1134	-0-	-306	-0-	59	1	1067	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	56	1	983	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	3	Y	17	14	1	6
						19	9							
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	Y	14	15	1	5
						15	9							
03	3100 N	4017	-0-	917	917	208	1	3768	3	Y	37	29	1	13
						41	9							
*04	2553 N	1636	-0-	-917	-0-	64	1	1551	3	Y	19	19	0	13
						21	9							
-----														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 159723			COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370			
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	46	1	835	3	Y	19	18	1	9
						21	9							
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	3	Y	36	34	1	11
						40	9							
01	930 N	653	-0-	-277	-0-	34	1	598	3	Y	19	23	1	7
						21	9							
02	840 N	21	-0-	-819	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	7	1	-0-
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1	2506	3	Y	70	46	1	24
						77	9							
*04	3000 N	3856	-0-	856	856	146	1	3614	3	Y	87	87	0	24
						96	9							
-----														
HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 164137			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522			
11	840 N	475	-0-	-365	-0-	475	3			Y	-0-			11
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	740	3	8	9	Y	7	9	1	9
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	Y	6	4	1	11
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4	4	1	11
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	669	3	7	9	Y	6	5	1	12
*04	870 N	271	-0-	-599	-0-	268	3	3	9	Y	3	3	1	12
-----														
DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 165070			COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REED, W.M. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 165604			COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840			
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	25	1	456	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	620 N	410	-0-	-210	-0-	22	1	384	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	527 N	267	-0-	-260	-0-	15	1	249	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1185	3	Y	14	10	1	5
						15	9							
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	8	10	1	3
						9	9							
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	0	3
						6	9							



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408														
HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 165927			COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #: 14 L		RRCID -> 167002			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #: 10 L		RRCID -> 168859			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 168881			COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15			WELL #: 10 L		RRCID -> 169109			COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540						
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12		1271 N	858	-0-	-413	-0-	18	1	830	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01		1054 N	642	-0-	-412	-0-	12	1	623	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02		1148 N	626	-0-	-522	-0-	11	1	605	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	46	1	2432	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
*04		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	34	1	2071	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #: 10 T		RRCID -> 169256			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 169301		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 L		RRCID -> 170114		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545					
11	1920 X	1754	-0-	-166	-0-	33 1	1704 2	Y	15	15	1		3
						17 9							
12	1984 X	1628	-0-	-356	-0-	34 1	1576 2	Y	16	16	1		3
						18 9							
01	1984 N	1621	-0-	-363	-0-	31 1	1572 2	Y	16	16	1		3
						18 9							
02	1624 N	1473	-0-	-151	-0-	27 1	1427 2	Y	17	17	1		3
						19 9							
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31 1	1669 2	Y	27	26	1		4
						30 9							
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	27 1	1695 2	Y	21	21	1		4
						23 9							

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 9 L		RRCID -> 170133		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510					
11	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	55 1	2865 2	Y	13	13	1		3
						14 9							
12	3534 X	2647	-0-	-887	-0-	55 1	2578 2	Y	13	14	1		2
						14 9							
01	3534 X	3007	-0-	-527	-0-	58 1	2930 2	Y	17	16	1		3
						19 9							
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	59 1	3117 2	Y	20	19	1		4
						22 9							
03	3317 X	2234	-0-	-1083	-0-	38 1	2176 2	Y	18	19	1		3
						20 9							
*04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	48 1	3060 2	Y	21	21	1		3
						23 9							

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 L		RRCID -> 170141		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514					
11	630 N	424	-0-	-206	-0-	8 1	413 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
12	558 N	421	-0-	-137	-0-	9 1	408 2	Y	4	4	1		1
						4 9							
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	9 1	427 2	Y	4	4	1		1
						4 9							
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7 1	383 2	Y	4	4	1		1
						4 9							
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9 1	485 2	Y	6	6	1		1
						7 9							
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	12 1	696 2	Y	8	8	1		1
						9 9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 12 L		RRCID -> 170149			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1219	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
12		1488 N	481	-0-	-1007	-0-	10	1	467	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	28	1	1446	2	Y	10	9	1	2
							11	9							
02		1176 N	999	-0-	-177	-0-	19	1	973	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	Y	10	10	1	1
							11	9							
*04		1440 N	924	-0-	-516	-0-	14	1	902	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
-----															
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 170417			COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466				
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-			32
12		3100 N	3724	-0-	624	624	3613	3	111	9	Y	101	26	1	107
01		3075 N	2451	-0-	-624	-0-	2418	3	33	9	Y	30	41	1	96
02		1036 N	835	-0-	-201	-0-	822	3	13	9	Y	12	40	1	68
03		1147 X	840	-0-	-307	-0-	821	3	19	9	Y	17	27	1	58
*04		1110 X	833	-0-	-277	-0-	821	3	12	9	Y	11	11	1	58
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #: 11 L		RRCID -> 170755			COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS			WELL #: 29 L		RRCID -> 171190			COMPL. DATE 09/29/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 13 L		RRCID -> 171252			COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516				
11		2100 N	1832	-0-	-268	-0-	35	1	1786	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
12		2170 N	1876	-0-	-294	-0-	39	1	1824	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
01		2170 N	1929	-0-	-241	-0-	37	1	1878	2	Y	13	13	1	2
							14	9							
02		1708 N	1270	-0-	-438	-0-	24	1	1235	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
03		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	56	1	2984	2	Y	29	27	1	4
							32	9							
*04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	41	1	2630	2	Y	21	21	1	4
							23	9							



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 11 L		RRCID -> 174172			COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #: 9 L		RRCID -> 174211			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #: 8 L		RRCID -> 174311			COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515			
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	2	Y	66	66	13
							73	9						
12	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	31	1	1443	2	Y	73	73	13
							80	9						
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	Y	86	83	16
							95	9						
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	22	1	1164	2	Y	77	78	15
							85	9						
03	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	21	1	1114	2	Y	81	84	12
							89	9						
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	26	1	1623	2	Y	114	114	12
							125	9						
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 5 L		RRCID -> 174571			COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515			
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	35	1	1810	2	Y	14	13	3
							15	9						
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	2	Y	11	12	2
							12	9						
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	37	1	1854	2	Y	16	15	3
							18	9						
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	28	1	1471	2	Y	14	14	3
							15	9						
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	1972	2	Y	25	24	4
							28	9						
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	23	1	1506	2	Y	15	15	4
							17	9						
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 10 L		RRCID -> 174781			COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	2805	-0-	-975	-0-	52	1	2742	2	Y	10	10	1	2
12	3906 X	2998	-0-	-908	-0-	62	1	2923	2	Y	12	12	1	2
01	3906 X	3009	-0-	-897	-0-	58	1	2937	2	Y	13	13	1	2
02	3528 X	2240	-0-	-1288	-0-	42	1	2186	2	Y	11	11	1	2
03	3286 X	2491	-0-	-795	-0-	45	1	2428	2	Y	16	16	1	2
*04	2910 X	2867	-0-	-43	-0-	45	1	2807	2	Y	14	14	1	2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	3	3	1	1
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	Y	3	3	1	1
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	Y	4	4	1	1
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	Y	4	4	1	1
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	5	5	1	1
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	343	2	Y	4	4	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

11	4380 X	3773	-0-	-607	-0-	71	1	3693	2	Y	8	8	1	2
12	4588 X	3548	-0-	-1040	-0-	74	1	3466	2	Y	7	8	1	1
01	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	76	1	3817	2	Y	11	10	1	2
02	4144 X	2723	-0-	-1421	-0-	52	1	2662	2	Y	8	8	1	2
03	3906 X	2969	-0-	-937	-0-	56	1	2903	2	Y	9	10	1	1
*04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	70	1	4523	2	Y	11	11	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-

-----  
 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

11	1050 N	941	-0-	-109	-0-	50	1	889	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	861	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	47	1	867	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	45	1	1087	3	Y	18	18	0	1
						20	9							

-----  
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1181	3	30	9	Y	27	22	1	17
12	992 N	567	-0-	-425	-0-	566	3	1	9	Y	1	14	1	4
01	620 N	40	-0-	-580	-0-	39	3	1	9	Y	1			5
02	1120 N	170	-0-	-950	-0-	169	3	1	9	Y	1	4	1	2
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1425	3	31	9	Y	28	5	1	25
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	Y	23	23	1	25

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718		
11	2610 N	2301	-0-	-309	-0-	2301	3			2
12	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	2354	3	14	9	5
01	2449 N	2005	-0-	-444	-0-	1999	3	6	9	10
02	2156 N	1437	-0-	-719	-0-	1433	3	4	9	5
03	2356 N	1515	-0-	-841	-0-	1511	3	4	9	2
*04	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			2
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864		
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			-0-
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895		
11	540 N	372	-0-	-168	-0-	365	3	7	9	4
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	4
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	280	3	3	9	3
*03	310 N	286	-0-	-24	-0-	280	3	6	9	4
*04	390 N	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	4
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779		
11	2640 X	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			1
12	2728 X	2113	-0-	-615	-0-	2103	3	10	9	3
01	2728 X	1859	-0-	-869	-0-	1855	3	4	9	7
02	2352 X	1490	-0-	-862	-0-	1486	3	4	9	4
03	2480 X	1758	-0-	-722	-0-	1754	3	4	9	2
*04	2340 X	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			2
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	22	1	1146	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
12	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	24	1	1128	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	24	1	1191	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
02	1092 N	1030	-0-	-62	-0-	19	1	999	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
03	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	21	1	1122	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
*04	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	17	1	1097	2	Y	12	12	1	2
						13	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1549	3	85	9	Y	77	71	1	49
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	Y	1	39	1	11
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1454	3	40	9	Y	36			47
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2000	3	72	9	Y	65	44	1	68
*03	1984 X	1730	-0-	-254	-0-	1649	3	81	9	Y	74	76	1	66
*04	1920 X	1318	-0-	-602	-0-	1252	3	66	9	Y	60	60	1	66

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

11	2070 N	1450	-0-	-620	-0-	1446	3	4	9	Y	4	3	1	3
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	-0-		Y	-0-	2	1	1
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2333	3	3	9	Y	3			4
02	1344 N	1165	-0-	-179	-0-	1164	3	1	9	Y	1	3	1	2
*03	2232 N	838	-0-	-1394	-0-	836	3	2	9	Y	2	2	1	2
*04	2160 N	519	-0-	-1641	-0-	517	3	2	9	Y	2	2	1	2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	18	1	921	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	1116 N	962	-0-	-154	-0-	20	1	936	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	18	1	929	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	868 N	792	-0-	-76	-0-	15	1	771	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	965	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	57	-0-	-183	-0-	1 1	56 2	Y	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01	248 X	16	-0-	-232	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
02	224 X	4	-0-	-220	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	39 1	2002 2	Y	35	35 1		7
						39 9						
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	42 1	1982 2	Y	39	39 1		7
						43 9						
01	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	29 1	1492 2	Y	31	32 1		6
						34 9						
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	33 1	1694 2	Y	42	40 1		8
						46 9						
03	1798 N	1496	-0-	-302	-0-	27 1	1421 2	Y	44	46 1		6
						48 9						
*04	1500 N	1283	-0-	-217	-0-	19 1	1229 2	Y	32	32 1		6
						35 9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

11	780 N	731	-0-	-49	-0-	719 3	12 9	Y	11	8 1		7
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	6 1		1
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			1
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1015 3	12 9	Y	11	1 1		10
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	685 3	10 9	Y	9	9 1		10

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

11	1170 N	384	-0-	-786	-0-	7 1	376 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
12	1984 N	433	-0-	-1551	-0-	9 1	422 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	1984 N	566	-0-	-1418	-0-	11 1	551 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	17 1	901 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	43 1	2281 2	Y	17	16 1		2
						19 9						
*04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	41 1	2602 2	Y	15	15 1		2
						17 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	43	1	2251	2	Y	36	36	1	7
						40	9							
12	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	49	1	2281	2	Y	42	42	1	7
						46	9							
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	48	1	2412	2	Y	48	46	1	9
						53	9							
02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2003	2	Y	46	46	1	9
						51	9							
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	37	1	1966	2	Y	56	57	1	8
						62	9							
*04	1800 X	1786	-0-	-14	-0-	27	1	1713	2	Y	42	42	1	8
						46	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

11	3390 X	109	-0-	-3281	-0-	2	1	107	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-			-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

11	2190 X	1636	-0-	-554	-0-	1636	3			Y	-0-			1
12	2263 X	1727	-0-	-536	-0-	1717	3	10	9	Y	9	7	1	3
01	2263 X	1804	-0-	-459	-0-	1798	3	6	9	Y	5			8
02	1680 X	1569	-0-	-111	-0-	1563	3	6	9	Y	5	8	1	5
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2083	3	7	9	Y	6	8	1	3
*04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-			4
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1422	3	24	9	Y	22	18	1	8
01	1395 X	1195	-0-	-200	-0-	1185	3	10	9	Y	9			17
02	1260 N	918	-0-	-342	-0-	909	3	9	9	Y	8	16	1	9
03	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1175	3	11	9	Y	10	13	1	6
*04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-			6

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	206	1	3689	3	Y	41	48	1	20
						45	9							
12	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	185	1	3387	3	Y	56	59	1	17
						62	9							
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	251	1	4525	3	Y	69	62	1	24
						76	9							
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	184	1	3324	3	Y	59	62	1	21
						65	9							
03	3751 X	1645	-0-	-2106	-0-	83	1	1534	3	Y	25	37	1	9
						28	9							
*04	3630 X	1378	-0-	-2252	-0-	54	1	1293	3	Y	28	28	0	9
						31	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	242 34	1 9	4337 3	Y	31	36 1	15
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	230 51	1 9	4130 3	Y	46	47 1	14
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	216 44	1 9	3811 3	Y	40	40 1	14
02	3752 X	2744	-0-	-1008	-0-	142 34	1 9	2568 3	Y	31	34 1	11
03	4154 X	3896	-0-	-258	-0-	202 42	1 9	3652 3	Y	38	36 1	13
*04	4020 X	3207	-0-	-813	-0-	126 42	1 9	3039 3	Y	38	38 0	13
-----												
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750												
11	330 N	26	-0-	-304	-0-	1 6	1 1	25 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	115 3	Y	3	2 1	1
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	98 3	Y	3	3 1	1
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	572 3	Y	4	4 1	1
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	168 3	Y	1	2 1	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1			Y	-0-		-0-
-----												
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826												
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	75 9	1 9	1350 3	Y	8	9 1	4
12	1674 N	673	-0-	-1001	-0-	35 7	1 9	631 3	Y	6	8 1	2
01	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	67 9	1 9	1236 3	Y	8	7 1	3
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72 13	1 9	1294 3	Y	12	11 1	4
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	699 3	Y	6	8 1	2
*04	1260 N	723	-0-	-537	-0-	28 8	1 9	687 3	Y	7	7 0	2
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505												
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	1837 2	Y	11	11 1	2
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	870 2	Y	6	7 1	1
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	660 2	Y	5	5 1	1
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	742 2	Y	6	6 1	1
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	885 2	Y	9	9 1	1
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	871 2	Y	7	7 1	1

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	389	3	25	9	Y	23	27	1			15
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-	12	1			3
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	381	3	11	9	Y	10					13
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	330	3	13	9	Y	12	12	1			13
*03	341 N	319	-0-	-22	-0-	304	3	15	9	Y	14	14	1			13
*04	390 N	325	-0-	-65	-0-	312	3	13	9	Y	12	12	1			13

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914  
 -----

11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	786	3	33	9	Y	30	37	1			19
12	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-	15	1			4
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	3	34	9	Y	31					35
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1194	3	32	9	Y	29	33	1			31
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1288	3	47	9	Y	43	36	1			38
*04	1590 N	1380	-0-	-210	-0-	1343	3	37	9	Y	34	34	1			38

-----  
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226  
 -----

11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	3	Y	84	52	1			41
						92	9									
12	1736 N	824	-0-	-912	-0-	42	1	721	3	Y	55	79	1			17
						61	9									
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	704	3	Y	55	53	1			19
						61	9									
02	1736 N	506	-0-	-1230	-0-	24	1	438	3	Y	40	45	1			14
						44	9									
03	837 N	294	-0-	-543	-0-	14	1	260	3	Y	18	26	1			6
						20	9									
*04	780 N	381	-0-	-399	-0-	14	1	332	3	Y	32	32	0			6
						35	9									

-----  
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566  
 -----

11	420 N	386	-0-	-34	-0-	20	1	365	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	12	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 N	110	-0-	-386	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	101	-0-	-263	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	9	9	0			1
						10	9									

-----  
 WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452  
 -----

11	2850 X	2330	-0-	-520	-0-	123	1	2207	3	Y	-0-					-0-
12	2945 X	1918	-0-	-1027	-0-	100	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	3	Y	-0-					-0-
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	142	1	2531	3	Y	-0-					-0-
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153	1	2797	3	Y	-0-					-0-
04	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	102	1	2436	3	Y	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	30 1	1510 2	Y	95	76 1		19
						105 9						
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	20 1	981 2	Y	83	87 1		15
						91 9						
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	26 1	1296 2	Y	115	109 1		21
						127 9						
02	1540 N	1294	-0-	-246	-0-	22 1	1142 2	Y	118	116 1		23
						130 9						
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	23 1	1240 2	Y	162	162 1		23
						178 9						
*04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	20 1	1287 2	Y	138	138 1		23
						152 9						

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539  
 -----

11	1680 N	816	-0-	-864	-0-	16 1	800 2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	26 1	1202 2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	910	-0-	-454	-0-	17 1	893 2	Y	-0-			-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	27 1	1402 2	Y	-0-			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	24 1	1312 2	Y	-0-			-0-
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	24 1	1522 2	Y	-0-			-0-

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565  
 -----

11	240 N	214	-0-	-26	-0-	4 1	204 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	4 1	196 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	4 1	201 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	3 1	179 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4 1	208 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
*04	210 N	114	-0-	-96	-0-	2 1	108 2	Y	4	4 1		1
						4 9						

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		1
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	38 1	1885 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
02	2800 N	3621	-0-	821	821	66 1	3532 2	Y	21	18 1		4
						23 9						
03	2110 N	1289	-0-	-821	-0-	22 1	1258 2	Y	8	11 1		1
						9 9						
*04	1740 N	1146	-0-	-594	-0-	20 1	1116 2	Y	9	9 1		1
						10 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 45		RRCID -> 225922		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	4	1	224	2	Y	1	1	-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	1	9	212	2	Y	1	1	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	Y	1	1	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	1	1	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	1	1	-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	9	332	2	Y	2	1	-0-
						5	1						
						2	9						

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 8		RRCID -> 226038		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567				
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	39	1	2003	2	Y	444	444	87
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	488	9	1957	2	Y	486	487	86
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	42	1	1630	2	Y	414	425	75
02	1792 N	1197	-0-	-595	-0-	535	9	887	2	Y	266	289	52
03	1984 N	1005	-0-	-979	-0-	32	1	697	2	Y	268	282	38
*04	1920 N	936	-0-	-984	-0-	455	9	669	2	Y	233	233	38
						17	1						
						293	9						
						13	1						
						295	9						
						11	1						
						256	9						

BURNETT BROTHERS		WELL #: 41		RRCID -> 226067		COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 227305		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566				
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	25	28	5
12	589 N	80	-0-	-509	-0-	28	9	54	2	Y	23	24	4
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	1	1	65	2	Y	28	27	5
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	25	9	55	2	Y	30	29	6
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	61	58	9
*04	90 N	81	-0-	-9	-0-	31	9	35	2	Y	41	41	9
						1	1						
						45	9						



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	458	2	4	3	1	1
						4	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	28	1	1383	2	21	17	1	4
						23	9						
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	8	1	415	2	8	11	1	1
						9	9						
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	364	2	5	5	1	1
						6	9						

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536  
 -----

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

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524  
 -----

11	1950 N	1546	-0-	-404	-0-	29	1	1495	2	20	19	1	4
						22	9						
12	1798 N	1533	-0-	-265	-0-	32	1	1478	2	21	21	1	4
						23	9						
01	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	30	1	1493	2	22	22	1	4
						24	9						
02	1456 N	1432	-0-	-24	-0-	26	1	1380	2	24	23	1	5
						26	9						
03	1519 N	1047	-0-	-472	-0-	19	1	1004	2	22	24	1	3
						24	9						
*04	1500 N	1091	-0-	-409	-0-	17	1	1053	2	19	19	1	3
						21	9						

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542  
 -----

11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	2	81	83	1	16
						89	9						
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	27	1	1257	2	102	100	1	18
						112	9						
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	1251	2	110	108	1	20
						121	9						
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1113	2	112	110	1	22
						123	9						
03	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	19	1	1019	2	129	133	1	18
						142	9						
*04	1350 N	171	-0-	-1179	-0-	3	1	151	2	15	15	1	18
						17	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	45	1	2317	2	Y	43	43	1		8
						47	9								
12	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	49	1	2300	2	Y	50	49	1		9
						55	9								
01	2542 N	1513	-0-	-1029	-0-	28	1	1451	2	Y	31	34	1		6
						34	9								
02	2240 N	1864	-0-	-376	-0-	34	1	1779	2	Y	46	43	1		9
						51	9								
03	2418 N	1254	-0-	-1164	-0-	22	1	1189	2	Y	39	42	1		6
						43	9								
*04	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	22	1	1291	2	Y	27	27	1		6
						30	9								

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1				1
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	N	1	1	1		1

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2315	3	32	9	Y	29	31	1		19
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-	15	1		4
01	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3014	3	21	9	Y	19				23
02	2184 N	2131	-0-	-53	-0-	2111	3	20	9	Y	18	22	1		19
*03	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2145	3	25	9	Y	23	21	1		21
*04	2460 N	2048	-0-	-412	-0-	2026	3	22	9	Y	20	20	1		21

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

11	510 N	503	-0-	-7	-0-	9	1	491	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	10	1	458	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	Y	16	15	1		2
						18	9								
*04	510 N	410	-0-	-100	-0-	6	1	400	2	Y	4	4	1		2
						4	9								

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 263329		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

  

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 096678		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380	
MENEFE, R. C. UNIT		WELL #: 10							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	759
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	759
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	759
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	759
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	759
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	759
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014									

  

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292	
BELL, MILES		WELL #: 4							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	147

  

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 155485		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572	
BRANNON		WELL #: 2							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27

  

BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 163212		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

  

BROADAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 211697		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360		
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1392 3	22 9	Y	20	78
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1248 3	10 9	Y	9	19
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1516 3	24 9	Y	22	41
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		Y	-0-	41
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1592 3	28 9	Y	25	66
04	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337 3		Y	-0-	66

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2				57
12	217 N	142	-0-	-75	-0-		117 3	25 9	Y	Y	23	44 1			36
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		Y	Y	-0-				36
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-		415 3	20 9	Y	Y	18				54
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 3		Y	Y	-0-				54
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-		797 3	13 9	Y	Y	12	44 1			22
-----															
BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252						
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		3405 3	7 9	Y	Y	6				126
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-		2664 3	37 9	Y	Y	34	96 1			64
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2839 3	1 9	Y	Y	1				65
02	3332 X	2001	-0-	-1331	-0-		1970 3	31 9	Y	Y	28				93
03	3689 X	1825	-0-	-1864	-0-		1825 3		Y	Y	-0-				93
04	3420 X	2682	-0-	-738	-0-		2682 3		Y	Y	-0-	62 1			31
-----															
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094						
11	2010 N	194	-0-	-1816	-0-		175 3	19 9	N	Y	17				73
12	186 N	170	-0-	-16	-0-		148 3	22 9	N	Y	20				93
01	248 N	179	-0-	-69	-0-		160 3	19 9	N	Y	17				110
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		858 3	149 9	N	Y	135	179 1			66
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 3		N	Y	-0-				66
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1090 3	99 9	N	Y	90				156
-----															
BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	30				117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	14	102 1			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	33				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	37				99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				99
-----															
METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116						
11	3000 N	2308	-0-	-692	538		2288 3	20 9	Y	Y	18				131
12	3100 N	2939	-0-	-161	377		2883 3	56 9	Y	Y	51				182
01	2586 X	2209	-0-	-377	-0-		2208 3	1 9	Y	Y	1	105 1			78
02	3920 X	1669	-0-	-2251	-0-		1668 3	1 9	Y	Y	1				79
03	4340 X	1737	-0-	-2603	-0-		1727 3	10 9	Y	Y	9				88
04	2850 X	542	-0-	-2308	-0-		542 3		Y	Y	-0-				88
-----															
DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290						
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527 3		N	Y	-0-				140
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1523 3	31 9	N	Y	28				168
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1211 3	37 9	N	Y	34				202
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1220 3	31 9	N	Y	28				230
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1635 3	4 9	N	Y	4	169 1			65
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1075 3	22 9	N	Y	20				85
-----															
RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	Y	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	Y	-0-				18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	510	3	18	9	N	16			167
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	11			178
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	459	3	13	9	N	12			190
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	493	3	9	9	N	8			198
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	N	15			213
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	554	3	66	9	N	60			273

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

11	930 N	880	-0-	-50	-0-	878	3	2	9	N	2			45
12	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1106	3	31	9	N	28	35	1	38
01	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-			38
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1103	2	23	9	N	21			59
03	1147 N	156	-0-	-991	-0-	153	3	3	9	N	3			62
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1264	3	31	9	N	28	62	1	28

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158

11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	9	Y	2			15
12	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5			20
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1273	3	65	9	Y	59	70	1	9
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-			9
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1			10
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	474	3			Y	-0-			10

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

11	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930		
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1288 N	1119	-0-	-169	-0-	1119 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797		
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	784 N	778	-0-	-6	-0-	778 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682		
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-	-0-	-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-	-0-	-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337		
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135 3	9 9 N	8	6 1	4
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1266 3	7 9 N	6	6 1	4
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1527 3	9 9 N	8	9 1	3
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1386 3	8 9 N	7	6 1	4
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1502 3	10 9 N	9	9 1	4
*04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634 3	9 9 N	8	9 1	3
-----										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700		
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839		PERF. 9029 - 9762	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	-0-
-----											
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9051 - 9559	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8920 - 9799	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8598 - 9721	
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	3		N	-0-	-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3		N	-0-	-0-
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-	-0-
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	522	3		N	-0-	-0-
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3		N	-0-	-0-
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3		N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 8662 - 9498	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	973	3	36	9	Y	33
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1789	3	35	9	Y	32
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1287	3	56	9	Y	51
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1120	3	75	9	Y	68
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1065	3	64	9	Y	58
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	899	3	29	9	Y	26
-----											
WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8748 - 9045	
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	821	3	22	9	Y	20
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	838	3	15	9	Y	14
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	875	3	22	9	Y	20
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	758	3	31	9	Y	28
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	867	3	29	9	Y	26
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	724	3	36	9	Y	33
-----											
WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8656 - 8721	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

11	840	N	713	-0-	-127	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	868	N	699	-0-	-169	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	585	-0-	-87	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

11	1170	N	888	-0-	-282	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	906	-0-	-334	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	816	-0-	-24	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	971	-0-	-300	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	924	-0-	-56	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

11	510	N	482	-0-	-28	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	593 3	N	-0-		-0-
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780		
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176		
11	270 N	141	-0-	-129	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3	N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834		
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
*02	980 N	797	-0-	-183	-0-	797 3	N	-0-		-0-
*03	806 N	632	-0-	-174	-0-	632 3	N	-0-		-0-
04	900 N	649	-0-	-251	-0-	649 3	N	-0-		-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731		
11	900 N	405	-0-	-495	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572		
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	Y	-0-		-0-
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	Y	-0-		-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	Y	-0-		-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	Y	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	Y	-0-		-0-
*04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 3	N	-0-		-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3	N	-0-		-0-
*02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
*03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-		-0-
*04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567		
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3	N	-0-		-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3	N	-0-		-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3	N	-0-		-0-
*02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3	N	-0-		-0-
*03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3	N	-0-		-0-
*04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702		
11	1530 N	1084	-0-	-446	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	938	-0-	-70	-0-	938 3	N	-0-		-0-
*03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
-----										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702		
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	906	-0-	-303	-0-	906 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	789	-0-	-303	-0-	789 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	774	-0-	-435	-0-	774 3	N	-0-		-0-
04	870 N	624	-0-	-246	-0-	624 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587		
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
-----										
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750		
11	810 N	649	-0-	-161	-0-	649 3	N	-0-		-0-
12	806 N	549	-0-	-257	-0-	549 3	N	-0-		-0-
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813			
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-	-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-	-0-
01	2790	X	1056	-0-	-1734	-0-	1056	3	N	-0-	-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-	-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-	-0-
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-	-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526			
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3	N	-0-	-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3	N	-0-	-0-
01	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3	N	-0-	-0-
*02	1792	N	1768	-0-	-24	-0-	1768	3	N	-0-	-0-
*03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3	N	-0-	-0-
04	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	3	N	-0-	-0-
-----											
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631			
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	Y	-0-	-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	Y	-0-	-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	Y	-0-	-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	Y	-0-	-0-
03	1984	N	1224	-0-	-760	-0-	1224	3	Y	-0-	-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	Y	-0-	-0-
-----											
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715			
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3	N	-0-	-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3	N	-0-	-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-
-----											
BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691			
11	3000	N	3002	-0-	-2	-0-	3002	3	N	-0-	-0-
12	2899	N	2897	-0-	-2	-0-	2897	3	N	-0-	-0-
01	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	2539	3	N	-0-	-0-
*02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-	-0-
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-	-0-
*04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-	-0-
-----											
BEALL, W.F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747			
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	3	N	-0-	-0-
02	980	N	719	-0-	-261	-0-	719	3	N	-0-	-0-
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3	N	-0-	-0-
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3	N	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	135755	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8647 - 9744			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1549 3			N	-0-			-0-
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3			N	-0-			-0-
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3			N	-0-			-0-
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			N	-0-			-0-
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3			N	-0-			-0-
*04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	135767	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8396 - 9534			
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			N	-0-			-0-
12		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3			N	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			-0-
02		700 N	465	-0-	-235	-0-	465 3			N	-0-			-0-
03		589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3			N	-0-			-0-
*04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			-0-
-----														
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	136066	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8518 - 9626			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		5A	RRCID ->	136382	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9052 - 9648			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		5	RRCID ->	136745	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8522 - 9540			
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-			-0-
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-			-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3			N	-0-			-0-
*02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-			-0-
*03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-			-0-
*04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-
-----														
HICKS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	137687	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8390 - 9639			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	137688	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 8306 - 9833			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8620 - 9769		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	812 N	71	-0-	-741	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8771 - 9904		
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3	N	-0-			-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3	N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8565 - 9651		
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-			-0-
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-			-0-
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-			-0-
*04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 8798 - 9170		
11	1230 X	386	-0-	-844	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			-0-
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
*03	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3	N	-0-			-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8465 - 9730		
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3	N	-0-			-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150	3	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8684 - 9699		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8694 - 9804		
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
03	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560			
11	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	1857 3		N	-0-		-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-		-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		N	-0-		-0-
02	1736 N	1047	-0-	-689	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
04	1920 N	1629	-0-	-291	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811			
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 3		N	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	428 3		N	-0-		-0-
*03	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3		N	-0-		-0-
04	570 N	284	-0-	-286	-0-	284 3		N	-0-		-0-
-----											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766			
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785			
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
*02	1316 N	1162	-0-	-154	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910			
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-		-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-		-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		N	-0-		-0-
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
*03	3100 N	3405	-0-	305	305	3405 3		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3220	-0-	220	525	3220 3		N	-0-		-0-
-----											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794			
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3		N	-0-		-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
*04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	371 3	N	-0-			-0-
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 3	N	-0-			-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 3	N	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
-----											
SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
-----											
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8590 - 9810	
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-			-0-
12	1891 X	1765	-0-	-126	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
01	1891 X	1602	-0-	-289	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
02	1708 X	1544	-0-	-164	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
03	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
*04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8520 - 9738	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-			-0-
04	840 N	635	-0-	-205	-0-	635 3	N	-0-			-0-
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8540 - 9775	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 9769	
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8608 - 9857	
11	1230 N	998	-0-	-232	-0-	998 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	975	-0-	-203	-0-	975 3	N	-0-			-0-
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	923 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964 3	N	-0-			-0-
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	4164	-0-	1164	1936	4164	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	4074	-0-	974	2910	4074	3	N	-0-	-0-	
01	7127 X	4217	-0-	-2910	-0-	4217	3	N	-0-	-0-	
*02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3	N	-0-	-0-	
*03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3	N	-0-	-0-	
*04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936			
11	1770 N	1449	-0-	-321	-0-	1449	3	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-	
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	
*03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-	-0-	
*04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-	-0-	
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760			
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-	-0-	
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-	-0-	
01	2015 N	1859	-0-	-156	-0-	1859	3	N	-0-	-0-	
*02	1848 N	1750	-0-	-98	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-	-0-	
*04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-	-0-	
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828			
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-	
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	
03	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106	3	N	-0-	-0-	
*04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622			
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	Y	-0-	-0-	
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	Y	-0-	-0-	
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	Y	-0-	-0-	
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	Y	-0-	-0-	
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	Y	-0-	-0-	
*04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	Y	-0-	-0-	
-----											
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644			
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	
12	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	-0-	
-----											
HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770			
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	
*02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-	1476	3	N	-0-	-0-	
*03	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	
04	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-	-0-	
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-	-0-	
01	1922 N	1438	-0-	-484	-0-	1438	3	N	-0-	-0-	
02	1904 N	1327	-0-	-577	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1230	-0-	-537	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067			
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	
02	1148 N	1048	-0-	-100	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	
04	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-	-0-	
*04	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677			
11	2393 N	2171	-0-	-222	-0-	2171	3	N	-0-	-0-	
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3	N	-0-	-0-	
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-	-0-	
*02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-	-0-	
*03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3	N	-0-	-0-	
*04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704			
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	-0-	
12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	Y	-0-	-0-	
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3	Y	-0-	-0-	
02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	Y	-0-	-0-	
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	Y	-0-	-0-	
*04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	Y	-0-	-0-	
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656			
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	
*03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3	N	-0-	-0-	
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	3100	N	3642	-0-	542	542	3642	3		N	-0-					-0-
01	2655	N	2113	-0-	-542	-0-	2113	3		N	-0-					-0-
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-					-0-
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-					-0-
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-					-0-
-----																
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898								
11	1200	X	55	-0-	-1145	-0-	55	3		N	-0-					-0-
12	1240	X	30	-0-	-1210	-0-	30	3		N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-					-0-
*04	3000	N	3598	-0-	598	598	3598	3		N	-0-					-0-
-----																
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675								
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		N	-0-					-0-
12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3150	3		N	-0-					-0-
01	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	3		N	-0-					-0-
*02	2856	X	2384	-0-	-472	-0-	2384	3		N	-0-					-0-
*03	3162	X	2519	-0-	-643	-0-	2519	3		N	-0-					-0-
04	3060	X	2251	-0-	-809	-0-	2251	3		N	-0-					-0-
-----																
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697								
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		N	-0-					-0-
*02	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	1622	3		N	-0-					-0-
*03	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3		N	-0-					-0-
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065								
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8534 - 9737	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1920 X	1729	-0-	-191	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
12	1953 X	1807	-0-	-146	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-			-0-
*03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3	N	-0-			-0-
*04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	-0-			-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8544 - 9796	
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8960 - 9820	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8487 - 9760	
11	1080 N	468	-0-	-612	-0-	468 3	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-			-0-
01	682 N	494	-0-	-188	-0-	494 3	N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-			-0-
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 3	N	-0-			-0-
04	480 N	253	-0-	-227	-0-	253 3	N	-0-			-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8686 - 9630	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-			-0-
03	1302 N	475	-0-	-827	-0-	475 3	N	-0-			-0-
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8455 - 9560	
11	930 N	844	-0-	-86	-0-	844 3	N	-0-			-0-
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	955 3	N	-0-			-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	896 3	N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-			-0-
-----											
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 9055 - 9953	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8475 - 9602		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-		-0-	
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	Y	-0-		-0-	
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	Y	-0-		-0-	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	Y	-0-		-0-	
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	Y	-0-		-0-	
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	Y	-0-		-0-	
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8785 - 9910		
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	3	N	-0-		-0-	
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		-0-	
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	608	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	1111	3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	755	-0-	-265	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8942 - 9060		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8700 - 9018		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098		PERF. 8700 - 9966		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8650 - 9790		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8856 - 9767		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-		N	-0-		-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-		-0-
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521		
11	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
02	1652 N	1372	-0-	-280	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1141	-0-	-359	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806		
11	1740 N	990	-0-	-750	-0-	990 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963 3	N	-0-		-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3151	-0-	51	51	3151 3	N	-0-		-0-
*04	2312 N	2261	-0-	-51	-0-	2261 3	N	-0-		-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822		
11	1320 N	330	-0-	-990	-0-	330 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	131	-0-	-923	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	899 N	92	-0-	-807	-0-	92 3	N	-0-		-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558		
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 3	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3	Y	-0-		-0-
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 3	Y	-0-		-0-
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708 3	Y	-0-		-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	Y	-0-		-0-
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	Y	-0-		-0-
-----										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	2474	N	2474	-0-	-0-	2474	3	N	-0-	-0-	-0-				
12	2563	N	2563	-0-	-0-	2563	3	N	-0-	-0-	-0-				
01	2627	N	2627	-0-	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	-0-				
02	2256	N	2256	-0-	-0-	2256	3	N	-0-	-0-	-0-				
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	2545	3	N	-0-	-0-	-0-				
*04	3000	N	3536	-0-	536	3536	3	N	-0-	-0-	-0-				
-----															
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
-----															
MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
03	595	N	595	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-				
-----															
WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927							
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1440	3	10	9	Y	9	6	1	4
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202	3	7	9	Y	6	6	1	4
*01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3049	3	9	9	Y	8	9	1	3
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	3	9	9	Y	8	7	1	4
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	3	11	9	Y	10	10	1	4
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1779	3	12	9	Y	11	11	1	4
-----															
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838							
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
WHITFIELD UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	159954	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 8695 - 9796				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BEALL, W. F.			WELL #:		11	RRCID ->	160034	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8670 - 9833				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-				-0-
-----																
SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	160082	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10245	PERF. 8836 - 9932				
11		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-		1215	3		N	-0-				-0-
12		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-		1328	3		N	-0-				-0-
01		868 X	753	-0-	-115	-0-		753	3		N	-0-				-0-
02		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		1734	3		N	-0-				-0-
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	3		N	-0-				-0-
*04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	3		N	-0-				-0-
-----																
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	160196	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 8800 - 9852				
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3		N	-0-				-0-
12		682 N	638	-0-	-44	-0-		638	3		N	-0-				-0-
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3		N	-0-				-0-
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	3		N	-0-				-0-
*03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	3		N	-0-				-0-
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	3		N	-0-				-0-
-----																
MANGHAM, R. S.			WELL #:		6	RRCID ->	160386	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8776 - 9799				
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	3		N	-0-				-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	3		N	-0-				-0-
01		558 N	554	-0-	-4	-0-		554	3		N	-0-				-0-
*02		504 N	412	-0-	-92	-0-		412	3		N	-0-				-0-
*03		558 N	363	-0-	-195	-0-		363	3		N	-0-				-0-
04		540 N	290	-0-	-250	-0-		290	3		N	-0-				-0-
-----																
WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	160420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8960 - 9628				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WERNER "E"			WELL #:		4	RRCID ->	160587	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8674 - 8743				
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-				-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	3	N	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	N	-0-			-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1412	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4533	-0-	1733	1733	120	1	4413	3	N	-0-			-0-
03	1794 N	61	-0-	-1733	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

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

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

11	3210 X	1592	-0-	-1618	-0-	1551	3	41	9	Y	37	26	1	17
12	3317 X	2197	-0-	-1120	-0-	2166	3	31	9	Y	28	28	1	17
*01	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2636	3	44	9	Y	40	43	1	14
*02	2492 X	2111	-0-	-381	-0-	2075	3	36	9	Y	33	29	1	18
*03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2987	3	48	9	Y	44	44	1	18
*04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3039	3	47	9	Y	43	45	1	16

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

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

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
02	1316 N	1188	-0-	-128	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
03	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

11	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1868	3	20	9	Y	18	16	1	8
12	2046 N	1813	-0-	-233	-0-	1805	3	8	9	Y	7	11	1	4
*01	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	1	3
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	3	9	9	Y	8	7	1	4
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1841	3	13	9	Y	12	11	1	5
*04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	Y	10	11	1	4

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

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



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8866 - 9740						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 9B		RRCID -> 161726		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8702 - 9727						
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	744 N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9150 - 9750						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8960 - 9840						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			9	6	1	-0-				3	-0-
-----																
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 8882 - 9760						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 8853 - 9890						
11	2160 N	1931	-0-	-229	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	1840	-0-	-392	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
-----																
MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8902 - 9842						
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
11	1590	N	747	-0-	-843	-0-	747	3		N	-0-					-0-
12	1643	N	770	-0-	-873	-0-	770	3		N	-0-					-0-
01	1116	N	648	-0-	-468	-0-	648	3		N	-0-					-0-
*02	2800	N	2859	-0-	59	-0-	2859	3		N	-0-					-0-
*03	3100	N	3195	-0-	95	-0-	3195	3		N	-0-					-0-
*04	3000	N	2947	-0-	-53	-0-	2947	3		N	-0-					-0-
-----																
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859								
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
-----																
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576								
11	1470	N	977	-0-	-493	-0-	977	3		N	-0-					-0-
12	1488	N	630	-0-	-858	-0-	630	3		N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-					-0-
-----																
MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879								
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-					-0-
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3		N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-					-0-
-----																
WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688				
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558				
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3			Y	-0-			-0-
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
-----														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8418 - 9616				
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
12	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-			-0-
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-			-0-
*02	644 N	528	-0-	-116	-0-	528	3			N	-0-			-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-			-0-
-----														
WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8880 - 9596				
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	3	11	9	Y	10	8	1	5
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1664	3	7	9	Y	6	7	1	4
*01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	3	10	9	Y	9	10	1	3
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8	9	Y	7	6	1	4
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	3	11	9	Y	10	10	1	4
*04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	3	10	9	Y	9	10	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766								
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
-----																
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774								
11	900 N	665	-0-	-235	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	837 N	511	-0-	-326	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	616 N	445	-0-	-171	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934				
11	2100 N	17	-0-	-2083	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
*02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
*03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
*04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3		N	-0-			-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/10/2022												
-----												
WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570								
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-					-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744								
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-					-0-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-					-0-
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-					-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-					-0-
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814								
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808								
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3		N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556								
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3		N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3		N	-0-					-0-
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3		N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-					-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532								
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-					-0-
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3		N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-					-0-
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8412 - 9219					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-				-0-
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-				-0-
01	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-				-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-
-----															
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8465 - 9502					
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-				-0-
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-				-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-				-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-				-0-
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-				-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				-0-
-----															
BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 8542 - 9460					
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-				-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-				-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-				-0-
02	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374	3			N	-0-				-0-
*03	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	1572	3			N	-0-				-0-
04	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	1349	3			N	-0-				-0-
-----															
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8558 - 9707					
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-				-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-				-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				-0-
03	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-				-0-
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-				-0-
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8556 - 9692					
11	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500	3			N	-0-				-0-
12	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-				-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-				-0-
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
*03	1736 N	1167	-0-	-569	-0-	1167	3			N	-0-				-0-
*04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8944 - 9438					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 8514 - 9649					
11	2910 X	2075	-0-	-835	-0-	2075	3			N	-0-				-0-
12	3007 X	2592	-0-	-415	-0-	2592	3			N	-0-				-0-
01	3007 X	2070	-0-	-937	-0-	2070	3			N	-0-				-0-
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-				-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-				-0-
*04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3		N	-0-			-0-
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	769 3		N	-0-			-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863 3		N	-0-			-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770				
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3		N	-0-			-0-
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3		N	-0-			-0-
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	714 3		N	-0-			-0-
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	672 3		N	-0-			-0-
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	724 3		N	-0-			-0-
04	690 N	615	-0-	-75	-0-	615 3		N	-0-			-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861				
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	288 3		N	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8452 - 9681	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3			-0-
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3			-0-
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	3			-0-
02	1512 X	1250	-0-	-262	-0-	-0-	1250	3			-0-
03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	3			-0-
*04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	3297	3			-0-
-----											
WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188		PERF. 8622 - 9900	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8615 - 9646	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	366	3		N	-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	376	3		N	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	3		N	-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	-0-	328	3		N	-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	3		N	-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	-0-	318	3		N	-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8550 - 9540	
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-
*04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-
-----											
BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8615 - 9700	
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-
12	558 N	230	-0-	-328	-0-	-0-	230	3		N	-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-
*04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
-----											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	180670	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8601 - 9468
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-		1964	3			-0-
12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		2662	3			-0-
01		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		3298	3			-0-
*02		2800 N	2909	-0-	109	109		2909	3			-0-
*03		3100 N	3004	-0-	-96	13		3004	3			-0-
*04		3164 X	3151	-0-	-13	-0-		3151	3			-0-
-----												
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	180793	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8521 - 9670
-----												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	180846	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8448 - 9354
-----												
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	3		Y	-0-
12		465 N	40	-0-	-425	-0-		40	3		Y	-0-
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	3		Y	-0-
*02		420 N	226	-0-	-194	-0-		226	3		Y	-0-
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3		Y	-0-
04		720 N	477	-0-	-243	-0-		477	3		Y	-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	181277	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8552 - 9700
-----												
11		630 N	589	-0-	-41	-0-		589	3		N	-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3		N	-0-
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	3		N	-0-
02		2800 N	2842	-0-	42	42		2842	3		N	-0-
03		3100 N	3473	-0-	373	415		3473	3		N	-0-
*04		3000 N	3558	-0-	558	973		3558	3		N	-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		12	RRCID ->	181455	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8469 - 9578
-----												
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		2908	3		N	-0-
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		2936	3		N	-0-
01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		2980	3		N	-0-
02		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-		1819	3		N	-0-
03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1987	3		N	-0-
*04		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		2071	3		N	-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	181556	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8673 - 9819
-----												
11		2400 N	2342	-0-	-58	-0-		2342	3		N	-0-
12		2573 N	2425	-0-	-148	-0-		2425	3		N	-0-
01		2542 N	2408	-0-	-134	-0-		2408	3		N	-0-
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201	3		N	-0-
03		2418 N	2413	-0-	-5	-0-		2413	3		N	-0-
*04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2288	3		N	-0-
-----												
WHITFIELD UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	182385	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8611 - 9816
-----												
11		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		2598	3		N	-0-
12		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2681	3		N	-0-
01		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-		2315	3		N	-0-
*02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		2390	3		N	-0-
*03		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		2046	3		N	-0-
*04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		2965	3		N	-0-
-----												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-	-0-	
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-	-0-	
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	
*02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	
*04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-	-0-	
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540			
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-	-0-	
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-	-0-	
*02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-	-0-	
*03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	
*04	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572			
11	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	
*02	1120 N	1090	-0-	-30	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	
*03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703			
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
-----											
BEALL, W. F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812			
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479			
11	2400 N	2249	-0-	-151	-0-	2249	3	N	-0-	-0-	
12	2511 N	2065	-0-	-446	-0-	2065	3	N	-0-	-0-	
01	2418 N	1793	-0-	-625	-0-	1793	3	N	-0-	-0-	
02	2100 N	1695	-0-	-405	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	
03	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	
04	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3	N	-0-	-0-	

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-			-0-
01		2449 X	2030	-0-	-419	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
02		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
*03		2449 X	949	-0-	-1500	-0-	949	3			N	-0-			-0-
04		1920 N	497	-0-	-1423	-0-	497	3			N	-0-			-0-
-----															
ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITFIELD UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743						
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
-----															
SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610						
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
-----															
BEALL-BARKSDALE			WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862						
11		570 N	402	-0-	-168	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02		364 N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730						
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
03		775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-			-0-
04		750 N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582								
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
02	1008 N	837	-0-	-171	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
-----																
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
-----																
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707								
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*02	924 N	669	-0-	-255	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
-----																
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694								
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	895	-0-	-253	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*03	1178 N	921	-0-	-257	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
-----																
HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
11	1770 N	1238	-0-	-532	-0-	1238 3		N	-0-	-0-
12	1829 N	833	-0-	-996	-0-	833 3		N	-0-	-0-
01	1829 N	793	-0-	-1036	-0-	793 3		N	-0-	-0-
*02	1148 N	581	-0-	-567	-0-	581 3		N	-0-	-0-
*03	837 N	518	-0-	-319	-0-	518 3		N	-0-	-0-
04	750 N	572	-0-	-178	-0-	572 3		N	-0-	-0-
-----										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758		
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-	-0-
12	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1903 3		N	-0-	-0-
01	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975 3		N	-0-	-0-
*02	1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729 3		N	-0-	-0-
*03	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845 3		N	-0-	-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 3		N	-0-	-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595		
11	870 N	808	-0-	-62	-0-	808 3		N	-0-	-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3		N	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-	-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534		
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	-0-
12	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 3		N	-0-	-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-	-0-
02	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128 3		N	-0-	-0-
*03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 3		N	-0-	-0-
04	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167 3		N	-0-	-0-
-----										
BEALL, W. F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780		
11	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1630 3		N	-0-	-0-
12	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725 3		N	-0-	-0-
01	1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431 3		N	-0-	-0-
02	1512 N	1163	-0-	-349	-0-	1163 3		N	-0-	-0-
*03	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	1335 3		N	-0-	-0-
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249 3		N	-0-	-0-
-----										
BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796		
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 3		N	-0-	-0-
12	1054 N	602	-0-	-452	-0-	602 3		N	-0-	-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-	-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	475 3		N	-0-	-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		N	-0-	-0-
*04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-	-0-
-----										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 N	417	-0-	-1143	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
*02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
*03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
*04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465				
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736				
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 3		N	-0-			-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853				
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	242 3		N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570				
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID ->	191451	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8452 - 9706
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2280 N	1512	-0-	-768	-0-	1512 3	N	-0-	-0-
12	2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076 3	N	-0-	-0-
01	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049 3	N	-0-	-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	N	-0-	-0-
03	2077 N	763	-0-	-1314	-0-	763 3	N	-0-	-0-
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	1552 3	N	-0-	-0-
-----									
POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID ->	191483	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 8468 - 9768
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-
01	837 N	623	-0-	-214	-0-	623 3	N	-0-	-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-	-0-
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
-----									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID ->	191984	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	9753 PERF. 8472 - 9628
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-	-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	690 N	59	-0-	-631	-0-	59 3	N	-0-	-0-
-----									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	192004	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	9770 PERF. 8616 - 9657
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1325	-0-	-752	-0-	1325 3	N	-0-	-0-
01	2573 N	1287	-0-	-1286	-0-	1287 3	N	-0-	-0-
02	1764 N	1027	-0-	-737	-0-	1027 3	N	-0-	-0-
03	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037 3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1004	-0-	-226	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
-----									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID ->	192310	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8970 - 9581
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088 3	N	-0-	-0-
12	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128 3	N	-0-	-0-
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045 3	N	-0-	-0-
*02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1763 3	N	-0-	-0-
03	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905 3	N	-0-	-0-
04	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842 3	N	-0-	-0-
-----									
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	192327	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 8446 - 9623
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	Y	-0-	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	Y	-0-	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	Y	-0-	-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	Y	-0-	-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	Y	-0-	-0-
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	Y	-0-	-0-
-----									
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	192457	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9745 PERF. 8450 - 9611
11	360 X	282	-0-	-78	-0-	282 3	Y	-0-	-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-	-0-
01	465 X	290	-0-	-175	-0-	290 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 3	Y	-0-	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	Y	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-	-0-
12	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 3		Y	-0-	-0-
01	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998 3		Y	-0-	-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-	-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-	-0-
04	960 N	815	-0-	-145	-0-	815 3		Y	-0-	-0-
-----										
SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927		
11	870 N	700	-0-	-170	-0-	700 3		N	-0-	-0-
12	806 N	425	-0-	-381	-0-	425 3		N	-0-	-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-	-0-
02	644 N	363	-0-	-281	-0-	363 3		N	-0-	-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-
04	870 N	657	-0-	-213	-0-	657 3		N	-0-	-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835		
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-	-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-	-0-
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3		N	-0-	-0-
*02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-	-0-
*03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-	-0-
*04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-	-0-
-----										
BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803		
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-	-0-
12	2542 N	2230	-0-	-312	-0-	2230 3		N	-0-	-0-
01	2573 N	2126	-0-	-447	-0-	2126 3		N	-0-	-0-
02	2324 N	1972	-0-	-352	-0-	1972 3		N	-0-	-0-
*03	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2127 3		N	-0-	-0-
*04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-	-0-
-----										
HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030		
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-	-0-
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 3		N	-0-	-0-
01	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111 3		N	-0-	-0-
*02	1064 N	970	-0-	-94	-0-	970 3		N	-0-	-0-
*03	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 3		N	-0-	-0-
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 3		N	-0-	-0-
-----										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814		
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-	-0-
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		N	-0-	-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373 3		N	-0-	-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-	-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8626 - 9810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3				-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3				-0-
01	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3				-0-
02	952 N	569	-0-	-383	-0-	569	3				-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3				-0-
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				-0-
-----											
WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8858 - 9734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8701 - 9625	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8670 - 9848	
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3				-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3				-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3				-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3				-0-
*03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3				-0-
*04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3				-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8594 - 9768	
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3				-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3				-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3				-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3				-0-
*03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3				-0-
*04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3				-0-
-----											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8634 - 9866	
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3				-0-
12	3100 N	3114	-0-	14	-0-	3114	3				-0-
01	3010 N	2996	-0-	-14	-0-	2996	3				-0-
02	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3				-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3				-0-
*04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3				-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8670 - 9854	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	1410 N	1177	-0-	-233	-0-	1177 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
*03	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
*04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
-----										
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770		
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	388 3	N	-0-		-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452 3	N	-0-		-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346 3	N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869		
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921 3	N	-0-		-0-
12	992 N	740	-0-	-252	-0-	740 3	N	-0-		-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
02	868 N	651	-0-	-217	-0-	651 3	N	-0-		-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890		
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	661 3	N	-0-		-0-
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	546 3	N	-0-		-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 3	N	-0-		-0-
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540 3	N	-0-		-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
04	690 N	559	-0-	-131	-0-	559 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
*02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	467 3			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			-0-
04	780 N	340	-0-	-440	-0-	340 3			-0-
-----									
POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			-0-
*03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3			-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			-0-
-----									
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068	
11	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065 3			-0-
12	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 3			-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			-0-
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			-0-
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256 3			-0-
-----									
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			-0-
01	372 N	178	-0-	-194	-0-	178 3			-0-
*02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3			-0-
*03	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3			-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			-0-
-----									
POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749	
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 3			-0-
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 3			-0-
01	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 3			-0-
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3			-0-
03	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3687 3			-0-
04	3630 X	2998	-0-	-632	-0-	2998 3			-0-
-----									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725	
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3			-0-
12	620 N	34	-0-	-586	-0-	34 3			-0-
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 3			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			-0-
-----									
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814	
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3			-0-
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3			-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3			-0-
*02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3			-0-
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3			-0-
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3				-0-
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3				-0-
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3				-0-
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3				-0-
*03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3				-0-
*04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3				-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590	
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3				-0-
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3				-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3				-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3				-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3				-0-
*04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3				-0-
-----											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964	
11	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2253	3				-0-
12	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	2155	3				-0-
01	2480 X	1807	-0-	-673	-0-	1807	3				-0-
02	2240 X	1438	-0-	-802	-0-	1438	3				-0-
03	2480 X	1782	-0-	-698	-0-	1782	3				-0-
04	2250 X	1777	-0-	-473	-0-	1777	3				-0-
-----											
BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729	
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3				-0-
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3				-0-
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3				-0-
*02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3				-0-
*03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3				-0-
*04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3				-0-
-----											
SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8815 - 9873	
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3				-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3				-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3				-0-
02	896 N	609	-0-	-287	-0-	609	3				-0-
*03	3100 N	6248	-0-	3148	-0-	6248	3				-0-
*04	3000 N	728	-0-	-2272	-0-	876	728				-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8698 - 9878	
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3				-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3				-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3				-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3				-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3				-0-
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3				-0-
-----											
SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8462 - 9569	
11	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	2863	3				-0-
12	3255 X	2178	-0-	-1077	-0-	2178	3				-0-
01	3255 X	3008	-0-	-247	-0-	3008	3				-0-
*02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3				-0-
*03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3				-0-
*04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
04	510 N	113	-0-	-397	-0-	113 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793		
11	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1288	-0-	-168	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
*03	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1055	-0-	-415	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
-----										
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828		
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	831 3	N	-0-		-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
*03	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	859	-0-	-161	-0-	859 3	N	-0-		-0-
-----										
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075		
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1720 3	N	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 3	N	-0-	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	89 1	1482 3	N	-0-	-0-
02	1400 N	534	-0-	-866	-0-	14 1	520 3	N	-0-	-0-
03	1364 N	103	-0-	-1261	-0-	103 3		N	-0-	-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056		
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-	-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-	-0-
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 3		N	-0-	-0-
*02	1456 N	1313	-0-	-143	-0-	1313 3		N	-0-	-0-
*03	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 3		N	-0-	-0-
04	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446 3		N	-0-	-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557		
11	1530 N	1133	-0-	-397	-0-	1133 3		N	-0-	-0-
12	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 3		N	-0-	-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-	-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-	-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-	-0-
04	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613 3		N	-0-	-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525		
11	2100 N	1669	-0-	-431	-0-	1669 3		N	-0-	-0-
12	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1987 3		N	-0-	-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-	-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-	-0-
*03	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946 3		N	-0-	-0-
*04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430								
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-					-0-
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3		N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-					-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958								
11	1800	X	1739	-0-	-61	-0-	1739	3		N	-0-					-0-
12	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	1813	3		N	-0-					-0-
01	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	3		N	-0-					-0-
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	1542	3		N	-0-					-0-
03	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	3		N	-0-					-0-
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3		N	-0-					-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217								
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-					-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429								
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-					-0-
*02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					-0-
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-					-0-
04	1650	N	640	-0-	-1010	-0-	640	3		N	-0-					-0-
-----																
POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754								
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-					-0-
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-					-0-
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
03	496 N	237	-0-	-259	-0-	237 3		N	-0-			-0-
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063				
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3554	-0-	454	454	3554 3		N	-0-			-0-
*04	1995 N	1541	-0-	-454	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
-----												
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29 1	610 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	429 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	5796	-0-	2996	2996	155 1	5641 3	N	-0-			-0-
03	3037 N	41	-0-	-2996	-0-	41 3		N	-0-			-0-
04	450 N	194	-0-	-256	-0-	194 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177				
11	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1168	-0-	-8	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			-0-
*03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3			-0-
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	3			-0-
-----										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172		
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			-0-
-----										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922		
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			-0-
01	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3			-0-
02	728 N	584	-0-	-144	-0-	584	3			-0-
03	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	3			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			-0-
-----										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272		
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			-0-
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			-0-
-----										
SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825		
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	704	3			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			-0-
03	961 N	633	-0-	-328	-0-	633	3			-0-
04	1230 N	568	-0-	-662	-0-	568	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100 N	4416	-0-	1316	1316	4416	3			N	-0-					-0-
01	2066 N	750	-0-	-1316	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	589 X	222	-0-	-367	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	570 X	216	-0-	-354	-0-	216	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062								
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	558 N	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286								
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166								
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671				
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2700	X	1708	-0-	-992	-0-	1708 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456				
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515				
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760				
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1674	N	190	-0-	-1484	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8606 - 9219		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3			N	-0-			-0-
12		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3			N	-0-			-0-
01		496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3			N	-0-			-0-
02		448 N	396	-0-	-52	-0-	396 3			N	-0-			-0-
03		465 N	46	-0-	-419	-0-	46 3			N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9111 - 9728		
11		1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1646 3			N	-0-			-0-
12		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759 3			N	-0-			-0-
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3			N	-0-			-0-
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3			N	-0-			-0-
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3			N	-0-			-0-
*04		3000 N	3055	-0-	55	55	3055 3			N	-0-			-0-
-----														
EDDY, EMMA		WELL #:		20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	8620 - 9801		
11		3000 N	3033	-0-	33	1015	3033 3			N	-0-			-0-
12		4122 X	3107	-0-	-1015	-0-	3107 3			N	-0-			-0-
01		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970 3			N	-0-			-0-
02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3			N	-0-			-0-
*03		3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987 3			N	-0-			-0-
04		2970 X	2946	-0-	-24	-0-	2946 3			N	-0-			-0-
-----														
WHITFIELD UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8641 - 9160		
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
*03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
*04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-			-0-
-----														
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	215821	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	8827 - 9428		
11		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3			N	-0-			-0-
12		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3			N	-0-			-0-
01		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3			N	-0-			-0-
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3			N	-0-			-0-
03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3			N	-0-			-0-
*04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, J.W.		WELL #:		14	RRCID ->	216020	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8790 - 9936		
11		630 N	501	-0-	-129	-0-	501 3			N	-0-			-0-
12		620 N	466	-0-	-154	-0-	466 3			N	-0-			-0-
01		589 N	478	-0-	-111	-0-	478 3			N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-			-0-
*04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-			-0-
-----														
MANGHAM, R. S.		WELL #:		13	RRCID ->	216117	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	8720 - 9257		
11		480 N	283	-0-	-197	-0-	283 3			N	-0-			-0-
12		496 N	107	-0-	-389	-0-	107 3			N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
*02		252 N	45	-0-	-207	-0-	45 3			N	-0-			-0-
*03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			-0-
04		330 N	131	-0-	-199	-0-	131 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3	N	-0-		-0-					
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-					
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		-0-					
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		-0-					
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-		-0-					
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3	N	-0-		-0-					
-----																	
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107									
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3	N	-0-		-0-					
12	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	3	N	-0-		-0-					
01	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	3	N	-0-		-0-					
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-		-0-					
03	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	3	N	-0-		-0-					
*04	3000	N	3034	-0-	34	528	3034	3	N	-0-		-0-					
-----																	
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-					
12	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3	N	-0-		-0-					
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-					
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3	N	-0-		-0-					
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-					
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3	N	-0-		-0-					
-----																	
WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
-----																	
BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	3	2	9	Y	2	2	1	1		1
12	3906	X	2810	-0-	-1096	-0-	2810	3	Y	-0-		1	1			-0-	
*01	7130	X	2439	-0-	-4691	-0-	2439	3	Y	-0-						-0-	
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	Y	-0-						-0-	
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3	Y	-0-						-0-	
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	Y	-0-						-0-	
-----																	
SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-		-0-					
12	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3	N	-0-		-0-					
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-		-0-					
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		-0-					
*03	1705	N	862	-0-	-843	-0-	862	3	N	-0-		-0-					
04	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	1277	3	N	-0-		-0-					
-----																	
HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926									
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-					
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		-0-					
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		-0-					
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-					
*03	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	3	N	-0-		-0-					
04	990	N	258	-0-	-732	-0-	258	3	N	-0-		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	389	-0-	-843	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	640	-0-	-693	-0-	640 3		N	-0-			-0-
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, S. E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810				
11	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1942	-0-	-228	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1507	-0-	-593	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
-----												
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, S. E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908				
11	1020 X	904	-0-	-116	-0-	904 3		N	-0-			-0-
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3		N	-0-			-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3		N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
-----												
BEALL, W. F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050				
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 3		N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420								
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-						-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-						-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-						-0-
*02	812 N	305	-0-	-507	-0-	305	3		N	-0-						-0-
*03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-						-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-						-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925								
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-						-0-
12	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	3		N	-0-						-0-
01	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2112	3		N	-0-						-0-
02	1988 N	1853	-0-	-135	-0-	1853	3		N	-0-						-0-
03	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013	3		N	-0-						-0-
04	2040 N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3		N	-0-						-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764								
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		N	-0-						-0-
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-						-0-
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		N	-0-						-0-
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-						-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-						-0-
*04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-						-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520								
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1489	3	42	9	Y	38	26	1			17
12	1922 N	1219	-0-	-703	-0-	1187	3	32	9	Y	29	28	1			18
*01	1922 X	635	-0-	-1287	-0-	592	3	43	9	Y	39	43	1			14
*02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1356	3	36	9	Y	33	29	1			18
*03	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	1254	3	50	9	Y	45	45	1			18
04	1410 X	1345	-0-	-65	-0-	1298	3	47	9	Y	43	45	1			16

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735								
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-						-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-						-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-						-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-						-0-
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-						-0-
04	2100 N	835	-0-	-1265	-0-	835	3		N	-0-						-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725								
11	1590 N	1039	-0-	-551	-0-	1039	3		N	-0-						-0-
12	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	1514	3		N	-0-						-0-
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-						-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-						-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-						-0-
04	2040 N	1845	-0-	-195	-0-	1845	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	743	-0-	-573	-0-	743	3	N	-0-			-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	788	3	N	-0-			-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
-----												
FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	224510	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6210 - 6614						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	224721	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8840 - 9018						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARRIS, J.W.		WELL #:		18	RRCID ->	224859	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	9487	PERF. 9041 - 8806						
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
-----																	
PRUITT-HAMILTON		WELL #:		8	RRCID ->	224867	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10419	PERF. 8960 - 10155						
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	3	N	-0-					-0-
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	N	-0-					-0-
02		1092 N	212	-0-	-880	-0-	5	1	207	3	N	-0-					-0-
03		744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04		930 N	337	-0-	-593	-0-	337	3			N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	225398	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8612 - 9588						
11		3000 N	6185	-0-	3185	4161	6174	3	11	9	N	10	13	0			2
12		3100 N	6023	-0-	2923	7084	6022	3	1	9	N	1	3	0			-0-
01		11318 X	4234	-0-	-7084	-0-	4231	3	3	9	N	3	2	0			1
02		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	2	0			-0-
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	3	3	9	N	3	2	0			1
*04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3550	3	2	9	N	2	2	0			1
-----																	
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	225895	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9024 - 9690						
11		459 X	459	-0-	-0-	-0-	448	3	11	9	Y	10	8	1			4
12		806 X	300	-0-	-506	-0-	300	3			Y	-0-	4	1			-0-
01		3534 X	410	-0-	-3124	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02		588 X	524	-0-	-64	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03		651 X	49	-0-	-602	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04		450 X	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
-----																	
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	226402	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	10131	PERF. 8797 - 9983						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416								
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102								
11	1590	N	1310	-0-	-280	-0-	1310	3		N	-0-					-0-
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3		N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-					-0-
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-					-0-
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
-----															
BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220							
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3			N	-0-				-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-				-0-
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-				-0-
*02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-				-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
-----															
BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105							
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-				-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-				-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-				-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-				-0-
*04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-				-0-
-----															
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019							
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	3	N	-0-				-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	N	-0-				-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1440	3	N	-0-				-0-
02	1316 N	374	-0-	-942	-0-	10	1	364	3	N	-0-				-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475							
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
02	1064 N	982	-0-	-82	-0-	982	3			N	-0-				-0-
03	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
04	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-				-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 230059			COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		3000 N	3655	-0-	655	655	167	1	3488	3	N	-0-		-0-
12		2988 N	2333	-0-	-655	-0-	112	1	2221	3	N	-0-		-0-
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	3	N	-0-		-0-
02		2492 X	260	-0-	-2232	-0-	7	1	253	3	N	-0-		-0-
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #: 20A		RRCID -> 230881			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075			
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-		-0-
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-		-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		-0-
03		651 N	316	-0-	-335	-0-	316	3			N	-0-		-0-
04		600 N	314	-0-	-286	-0-	314	3			N	-0-		-0-
-----														
BEALL-BARKSDALE			WELL #: 22		RRCID -> 231139			COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
POWERS, E.C.			WELL #: 28		RRCID -> 231170			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
PENNA-SIKES			WELL #: 4 T		RRCID -> 231613			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WOODALL UNIT			WELL #: 3 T		RRCID -> 231616			COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
POWELL "A2" UNIT			WELL #: 8 T		RRCID -> 231971			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4 1	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 1	3
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7 1	2
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5 1	3
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7 1	3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
02	980 N	959	-0-	-21	-0-	959	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-		-0-
-----											
WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465	
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5214	3	24 9 Y	22	28 0	4
12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5416	3	8 9 Y	7	10 0	1
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4924	3	9 9 Y	8	7 0	2
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3569	3	10 9 Y	9	9 0	2
*03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4513	3	8 9 Y	7	7 0	2
*04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	3	7 9 Y	6	6 0	2
-----											
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574	
11	14042 X	5833	-0-	-8209	-0-	5833	3	N	-0-		-0-
12	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3	N	-0-		-0-
01	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3	N	-0-		-0-
02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3	N	-0-		-0-
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3	N	-0-		-0-
*04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3	N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID -> 256661		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8696 - 9854	
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
12	837 N	320	-0-	-517	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-
*02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-		-0-
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		-0-
-----											
WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID -> 260805		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10153 - 12587	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261094		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6354 - 9592	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10200 X	8719	-0-	-1481	-0-	8627 3	92 9	N	84	79 0	16
12	10540 X	7364	-0-	-3176	-0-	7256 3	108 9	N	98	93 0	21
01	9486 X	7290	-0-	-2196	-0-	7159 3	131 9	N	119	107 0	33
02	8400 X	4502	-0-	-3898	-0-	4373 3	129 9	N	117	125 0	25
*03	9300 X	5215	-0-	-4085	-0-	5094 3	121 9	N	110	102 0	33
*04	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9076 3	83 9	N	75	83 0	25
-----											
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9870 - 12300	
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7118 3	15 9	N	14	15 0	3
12	6603 X	6472	-0-	-131	-0-	6461 3	11 9	N	10	11 0	2
01	6479 X	6347	-0-	-132	-0-	6332 3	15 9	N	14	12 0	4
02	6664 X	4028	-0-	-2636	-0-	4014 3	14 9	N	13	14 0	3
*03	7378 X	6025	-0-	-1353	-0-	6014 3	11 9	N	10	10 0	3
*04	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7744 3	10 9	N	9	9 0	3
-----											
WERNER-MICHER		WELL #: 5H		RRCID -> 264328		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10175 - 11600	
11	2850 X	141	-0-	-2709	-0-	140 3	1 9	Y	1	6 0	-0-
12	2945 X	779	-0-	-2166	-0-	772 3	7 9	Y	6	5 0	1
*01	2945 X	627	-0-	-2318	-0-	627 3		Y	-0-	1 0	-0-
*02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-			Y	-0-		-0-
*03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WERNER-MICHER		WELL #: 6H		RRCID -> 264758		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 9511		PERF.10025 - 12350	
11	6690 X	6438	-0-	-252	-0-	6426 3	12 9	Y	11	13 0	2
12	6913 X	5021	-0-	-1892	-0-	5011 3	10 9	Y	9	9 0	2
01	6913 X	5776	-0-	-1137	-0-	5765 3	11 9	Y	10	9 0	3
02	5180 X	4854	-0-	-326	-0-	4843 3	11 9	Y	10	11 0	2
*03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6468 3	11 9	Y	10	9 0	3
*04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6029 3	8 9	Y	7	8 0	2
-----											
WERNER-MICHER		WELL #: 7H		RRCID -> 264759		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9990 - 12780	
11	9540 X	8723	-0-	-817	-0-	8717 3	6 9	Y	5	4 0	1
12	9858 X	8092	-0-	-1766	-0-	8085 3	7 9	Y	6	6 0	1
01	9858 X	7393	-0-	-2465	-0-	7383 3	10 9	Y	9	8 0	2
02	5852 X	5005	-0-	-847	-0-	4995 3	10 9	Y	9	9 0	2
*03	6479 X	5995	-0-	-484	-0-	5987 3	8 9	Y	7	7 0	2
04	6270 X	5689	-0-	-581	-0-	5682 3	7 9	Y	6	6 0	2
-----											
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264760		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF.10346 - 14000	
11	9429 X	9369	-0-	-60	-0-	9357 3	12 9	Y	11	6 1	5
12	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12744 3	15 9	Y	14	11 1	8
*01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10290 3	20 9	Y	18	20 1	6
*02	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10895 3	17 9	Y	15	13 1	8
*03	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	12358 3	22 9	Y	20	20 1	8
*04	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	13389 3	22 9	Y	20	21 1	7
-----											
FROST (B) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264941		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9870 - 13671	
11	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19355 3		Y	-0-		-0-
12	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	19798 3		Y	-0-		-0-
01	19344 X	18120	-0-	-1224	-0-	18120 3		Y	-0-		-0-
02	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13801 3		Y	-0-		-0-
03	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17527 3		Y	-0-		-0-
*04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	17012 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-MICHER		WELL #: 9		RRCID -> 265170		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 6714 - 9732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5730 X	4958	-0-	-772	-0-	4889 3	69 9	Y	63	82 0	12
12	5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	4462 3	30 9	Y	27	33 0	6
01	5921 X	3982	-0-	-1939	-0-	3947 3	35 9	Y	32	29 0	9
02	4732 X	2490	-0-	-2242	-0-	2455 3	35 9	Y	32	34 0	7
*03	5239 X	3737	-0-	-1502	-0-	3705 3	32 9	Y	29	27 0	9
04	4950 X	3801	-0-	-1149	-0-	3778 3	23 9	Y	21	23 0	7
-----											
WERNER-BURTON		WELL #: 1H		RRCID -> 265975		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9764 - 9783	
11	12930 X	11702	-0-	-1228	-0-	11685 3	17 9	Y	15	14 1	7
12	13361 X	11909	-0-	-1452	-0-	11903 3	6 9	Y	5	9 1	3
*01	12462 X	7879	-0-	-4583	-0-	7870 3	9 9	Y	8	8 1	3
*02	10920 X	5351	-0-	-5569	-0-	5345 3	6 9	Y	5	5 1	3
*03	12090 X	4075	-0-	-8015	-0-	4069 3	6 9	Y	5	6 1	2
04	11700 X	9162	-0-	-2538	-0-	9154 3	8 9	Y	7	6 1	3
-----											
PENNA-SIKES		WELL #: 1H		RRCID -> 266830		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 10365 - 13369	
11	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	13982 3	24 9	Y	22	30 0	4
12	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	14325 3	7 9	Y	6	9 0	1
01	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12607 3	8 9	Y	7	6 0	2
02	11144 X	9433	-0-	-1711	-0-	9426 3	7 9	Y	6	7 0	1
*03	12338 X	11702	-0-	-636	-0-	11694 3	8 9	Y	7	6 0	2
04	11940 X	11515	-0-	-425	-0-	11509 3	6 9	Y	5	5 0	2
-----											
WERNER-MICHER		WELL #: 8H		RRCID -> 266834		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9910 - 12700	
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6339 3	4 9	Y	4	4 0	1
12	5611 X	107	-0-	-5504	-0-	107 3		Y	-0-	1 0	-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	-0-		-0-
02	6748 X	167	-0-	-6581	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
*03	7471 X	2556	-0-	-4915	-0-	2553 3	3 9	Y	3	2 0	1
*04	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8914 3	2 9	Y	2	2 0	1
-----											
FROST "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 266915		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9846 - 12661	
11	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12795 3	34 9	Y	31	29 0	6
12	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13220 3	32 9	Y	29	29 0	6
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11598 3	39 9	Y	35	31 0	10
02	10080 X	8511	-0-	-1569	-0-	8475 3	36 9	Y	33	36 0	7
*03	11160 X	9786	-0-	-1374	-0-	9750 3	36 9	Y	33	30 0	10
04	10800 X	7584	-0-	-3216	-0-	7562 3	22 9	Y	20	23 0	7
-----											
WERNER-BURTON		WELL #: 3H		RRCID -> 266988		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 9737 - 9763	
11	12660 X	10650	-0-	-2010	-0-	10638 3	12 9	Y	11	10 1	5
12	13082 X	10958	-0-	-2124	-0-	10952 3	6 9	Y	5	7 1	3
*01	10912 X	10512	-0-	-400	-0-	10505 3	7 9	Y	6	7 1	2
*02	9940 X	8874	-0-	-1066	-0-	8867 3	7 9	Y	6	5 1	3
*03	11005 X	10680	-0-	-325	-0-	10671 3	9 9	Y	8	8 1	3
04	10650 X	9897	-0-	-753	-0-	9890 3	7 9	Y	6	7 1	2
-----											
LAGRONE, T. S.		WELL #: 1H		RRCID -> 267356		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9103 - 11119	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	9733 - 9739		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	13770 X	8245	-0-	-5525	-0-	8187	3	58	9	N	53	37	1	24
12	14229 X	9539	-0-	-4690	-0-	9492	3	47	9	N	43	41	1	26
*01	12090 X	8497	-0-	-3593	-0-	8434	3	63	9	N	57	63	1	20
*02	10920 X	10137	-0-	-783	-0-	10084	3	53	9	N	48	42	1	26
*03	12090 X	10783	-0-	-1307	-0-	10719	3	64	9	N	58	60	1	24
*04	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11337	3	67	9	N	61	62	1	23
-----														
HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	10015 - 15123		
11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-			-0-
12	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-			-0-
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-			-0-
*02	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-			-0-
03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-			-0-
*04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-			-0-
-----														
HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	9729 - 13205		
11	10290 X	8898	-0-	-1392	-0-	8898	3			N	-0-			-0-
12	10354 X	9187	-0-	-1167	-0-	9187	3			N	-0-			-0-
01	10292 X	8545	-0-	-1747	-0-	8545	3			N	-0-			-0-
02	8316 X	7039	-0-	-1277	-0-	7039	3			N	-0-			-0-
03	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	3			N	-0-			-0-
04	8910 X	8867	-0-	-43	-0-	8867	3			N	-0-			-0-
-----														
WERNER-BAGLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279950	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	9965 - 15022		
11	18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	18522	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	18350	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
01	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20002	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
02	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	17889	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
03	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	19025	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
*04	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	18532	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
-----														
WERNER JORDAN-BURDEN PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9681 - 16954		
11	38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	38022	3	251	9	Y	228	228	1	-0-
12	38417 X	38417	-0-	-0-	-0-	38025	3	392	9	Y	356	356	1	-0-
01	36673 X	33444	-0-	-3229	-0-	32865	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
02	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	31169	3	503	9	Y	457	457	1	-0-
03	38072 X	38072	-0-	-0-	-0-	37496	3	576	9	Y	524	524	1	-0-
*04	34861 X	34861	-0-	-0-	-0-	34540	3	321	9	Y	292	292	1	-0-
-----														
POWELL-WALLACE		WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	10362 - 16494		
11	41340 X	39702	-0-	-1638	-0-	39258	3	444	9	N	404	379	1	48
12	46738 X	46738	-0-	-0-	-0-	46209	3	529	9	N	481	475	1	54
01	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	43257	3	562	9	N	511	511	1	54
02	39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	38652	3	517	9	N	470	440	1	84
03	46748 X	40612	-0-	-6136	-0-	40245	3	367	9	N	334	369	1	49
04	45240 X	34648	-0-	-10592	-0-	34259	3	389	9	N	354	371	1	32
-----														
BAKER-GENEVA		WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9761 - 17682		
11	38700 X	11801	-0-	-26899	-0-	11529	3	272	9	Y	247	219	0	29
12	38440 X	20701	-0-	-17739	-0-	20072	3	629	9	Y	572	558	0	43
*01	37727 X	16826	-0-	-20901	-0-	15975	3	851	9	Y	774	692	0	125
*02	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	15690	3	1244	9	Y	1131	1062	0	194
*03	28179 X	18192	-0-	-9987	-0-	17011	3	1181	9	Y	1074	1131	0	137
04	27270 X	14558	-0-	-12712	-0-	13429	3	1129	9	Y	1026	1053	0	110



CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.																			
BARNETT-WOODALL																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 148113																			
WELL #: 6H RRCID -> 286626														COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10141 - 17146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11		54180 X	44209	-0-	-9971	-0-	43750 3	459 9	Y	417	510 0			48					
12		56079 X	32468	-0-	-23611	-0-	32284 3	184 9	Y	167	202 0			13					
*01		53351 X	33852	-0-	-19499	-0-	33551 3	301 9	Y	274	243 0			44					
*02		42517 X	42517	-0-	-0-	-0-	42463 3	54 9	Y	49	85 0			8					
*03		46903 X	46903	-0-	-0-	-0-	46703 3	200 9	Y	182	167 0			23					
*04		43261 X	43261	-0-	-0-	-0-	42933 3	328 9	Y	298	289 0			32					
-----																			
BATES-CARRINGTON																			
WELL #: 3H RRCID -> 286898														COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9404		PERF. 9821 - 17742	
11		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	30189 3	130 9	Y	118	121 0			14					
12		28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	28711 3	92 9	Y	84	92 0			6					
*01		30597 X	28332	-0-	-2265	-0-	28190 3	142 9	Y	129	114 0			21					
*02		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	28217 3	191 9	Y	174	165 0			30					
*03		28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	27926 3	158 9	Y	144	156 0			18					
*04		21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	21094 3	141 9	Y	128	132 0			14					
-----																			
DEADWOOD-BARNETT																			
WELL #: 5H RRCID -> 286939														COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9477		PERF.10044 - 17829	
11		37094 X	37094	-0-	-0-	-0-	35360 3	1734 9	Y	1576	1585 0			190					
12		38931 X	38931	-0-	-0-	-0-	37674 3	1257 9	Y	1143	1247 0			86					
*01		37933 X	37933	-0-	-0-	-0-	36581 3	1352 9	Y	1229	1116 0			199					
*02		36092 X	30481	-0-	-5611	-0-	29890 3	591 9	Y	537	644 0			92					
*03		39959 X	31135	-0-	-8824	-0-	30598 3	537 9	Y	488	518 0			62					
04		38670 X	28972	-0-	-9698	-0-	28449 3	523 9	Y	475	486 0			51					
-----																			
FURRH-BOUNDS																			
WELL #: 6H RRCID -> 287798														COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9696 - 17608	
11		97560 X	62175	-0-	-35385	-0-	61138 3	1037 9	N	943	898 1			113					
12		66340 X	63590	-0-	-2750	-0-	62618 3	972 9	N	884	897 1			100					
01		66340 X	66085	-0-	-255	-0-	65022 3	1063 9	N	966	964 1			102					
02		58044 X	57569	-0-	-475	-0-	56303 3	1266 9	N	1151	1048 1			205					
03		64263 X	58943	-0-	-5320	-0-	57864 3	1079 9	N	981	1042 1			144					
04		63960 X	55768	-0-	-8192	-0-	54967 3	801 9	N	728	807 1			65					
-----																			
FURRH-KATE																			
WELL #: 7H RRCID -> 287817														COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 9574		PERF. 9680 - 17534	
11		55890 X	44197	-0-	-11693	-0-	43342 3	855 9	N	777	749 1			93					
12		51026 X	43595	-0-	-7431	-0-	42794 3	801 9	N	728	739 1			82					
01		51026 X	44133	-0-	-6893	-0-	43257 3	876 9	N	796	794 1			84					
02		41244 X	38670	-0-	-2574	-0-	37893 3	777 9	N	706	664 1			126					
03		45663 X	39732	-0-	-5931	-0-	39074 3	658 9	N	598	636 1			88					
04		44190 X	36984	-0-	-7206	-0-	36490 3	494 9	N	449	497 1			40					
-----																			
ANDERSON-BSA-LAGRONE																			
WELL #: 5H RRCID -> 287922														COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9820 - 17522	
11		30870 X	29799	-0-	-1071	-0-	28708 3	1091 9	N	992	950 1			119					
12		33573 X	33048	-0-	-525	-0-	31849 3	1199 9	N	1090	1086 1			123					
01		33573 X	32470	-0-	-1103	-0-	31941 3	529 9	N	481	553 1			51					
02		30324 X	15660	-0-	-14664	-0-	15592 3	68 9	N	62	102 1			11					
03		33046 X	10224	-0-	-22822	-0-	10162 3	62 9	N	56	59 1			8					
04		31980 X	8484	-0-	-23496	-0-	8420 3	64 9	N	58	61 1			5					
-----																			
PENNA-J-BAKER																			
WELL #: 5H RRCID -> 291881														COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9868 - 17096	
11		0	94200	-0-	94200	157897	93155 3	1045 9	Y	950	855 0			186					
12		253316 X	95419	-0-	-157897	-0-	94546 3	873 9	Y	794	808 0			172					
01		91459 X	91459	-0-	-0-	-0-	90548 3	911 9	Y	828	770 0			230					
02		70905 X	70905	-0-	-0-	-0-	70102 3	803 9	Y	730	805 0			155					
*03		89929 X	89929	-0-	-0-	-0-	89168 3	761 9	Y	692	638 0			209					
*04		80607 X	80607	-0-	-0-	-0-	80053 3	554 9	Y	504	542 0			171					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	136117	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9000 - 10074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		330 N	202	-0-	-128	-0-	202 2			Y	-0-		46	
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			Y	-0-		46	
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			Y	-0-		46	
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			Y	-0-		46	
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			Y	-0-		46	
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-		46	
-----														
PORTER				WELL #:		1	RRCID ->	136381	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9122 - 9487
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-		-0-	
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			Y	-0-		-0-	
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-		-0-	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-		-0-	
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			Y	-0-		-0-	
*04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-		-0-	
-----														
ROBERTS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	137638	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8350 - 9466
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			Y	-0-		-0-	
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-		-0-	
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2			Y	-0-		-0-	
02		280 N	279	-0-	-1	-0-	279 2			Y	-0-		-0-	
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2			Y	-0-		-0-	
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2			Y	-0-		-0-	
-----														
WALDROP GU 1				WELL #:		1	RRCID ->	138802	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8962 - 9314
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2			Y	-0-		-0-	
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-		-0-	
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2			Y	-0-		-0-	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			Y	-0-		-0-	
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-		-0-	
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			Y	-0-		-0-	
-----														
ROBERTS GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	140347	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8365 - 9515
11		1260 N	935	-0-	-325	-0-	935 2			Y	-0-		-0-	
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			Y	-0-		-0-	
01		1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158 2			Y	-0-		-0-	
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			Y	-0-		-0-	
03		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126 2			Y	-0-		-0-	
*04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			Y	-0-		-0-	
-----														
ROBERTS GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	145507	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	8330 - 8463
11		1020 N	826	-0-	-194	-0-	826 2			Y	-0-		-0-	
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			Y	-0-		-0-	
01		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047 2			Y	-0-		-0-	
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			Y	-0-		-0-	
03		1147 N	852	-0-	-295	-0-	852 2			Y	-0-		-0-	
*04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			Y	-0-		-0-	
-----														
ELLIS, S.A.				WELL #:		5	RRCID ->	167185	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	8670 - 9714
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	53 1	418 2		Y	-0-		-0-	
12		465 N	386	-0-	-79	-0-	47 1	339 2		Y	-0-		-0-	
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	54 1	382 2		Y	-0-		-0-	
02		448 N	274	-0-	-174	-0-	35 1	239 2		Y	-0-		-0-	
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	46 1	316 2		Y	-0-		-0-	
04		420 N	237	-0-	-183	-0-	31 1	206 2		Y	-0-		-0-	



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	983 2	10 9	Y	9	7 1		7
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	912 2	7 9	Y	6	6 1		7
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	914 2	7 9	Y	6	7 1		6
02	924 N	819	-0-	-105	-0-	813 2	6 9	Y	5			11
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	858 2	15 9	Y	14	21 1		4
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1235 2	6 9	Y	5			9

-----  
 ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	102 1	807 2	Y	8	7 1		8
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	80 1	570 2	Y	4	7 1		5
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	92 1	651 2	Y	7	8 1		4
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112 1	769 2	Y	5			9
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97 1	671 2	Y	5	7 1		7
04	720 N	492	-0-	-228	-0-	63 1	423 2	Y	5	7 1		5

-----  
 WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

11	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1425 2	6 9	Y	5			14
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301 2	4 9	Y	4			18
01	1519 N	1169	-0-	-350	-0-	1160 2	9 9	Y	8			26
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	1083 2	6 9	Y	5			31
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1442 2	6 9	Y	5			36
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1300 2	4 9	Y	4			40

-----  
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

11	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	3437 2	30 9	Y	27	19 1		20
12	3906 X	3523	-0-	-383	-0-	3503 2	20 9	Y	18	18 1		20
01	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3312 2	19 9	Y	17	20 1		17
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2976 2	15 9	Y	14			31
03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3084 2	41 9	Y	37	58 1		10
*04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3202 2	17 9	Y	15			25

-----  
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2617 2	30 9	Y	27	19 1		20
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2046 2	20 9	Y	18	18 1		20
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2142 2	19 9	Y	17	20 1		17
02	2044 N	1636	-0-	-408	-0-	1621 2	15 9	Y	14			31
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2092 2	41 9	Y	37	58 1		10
04	2100 N	1793	-0-	-307	-0-	1776 2	17 9	Y	15			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.			//CONT.// //CONT.//	16032 174 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
ELLIS, S.A.			WELL #:	15	RRCID ->	206454	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8736 - 9710
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	129 1 3 9	1026 2	Y	3	3 1	4	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	151 1 3 9	1082 2	Y	3	4 1	3	
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	167 1 3 9	1174 2	Y	3	4 1	2	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	140 1 2 9	962 2	Y	2		4	
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	169 1 3 9	1162 2	Y	3	4 1	3	
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	158 1 4 9	1051 2	Y	4	4 1	3	
ELLIS, S.A.			WELL #:	12	RRCID ->	207574	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
11	2490 X	2316	-0-	-174	-0-	258 1 11 9	2047 2	Y	10	10 1	11	
12	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	277 1 9 9	1981 2	Y	8	11 1	8	
01	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	238 1 11 9	1673 2	Y	10	12 1	6	
02	1848 N	1617	-0-	-231	-0-	204 1 8 9	1405 2	Y	7		13	
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	335 1 9 9	2311 2	Y	8	11 1	10	
*04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	330 1 10 9	2202 2	Y	9	11 1	8	
ELLIS, S.A.			WELL #:	10	RRCID ->	208041	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8668 - 9740
11	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	136 1 10 9	1080 2	Y	9	9 1	9	
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	156 1 8 9	1117 2	Y	7	9 1	7	
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	158 1 9 9	1110 2	Y	8	10 1	5	
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	158 1 7 9	1086 2	Y	6		11	
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	177 1 8 9	1220 2	Y	7	9 1	9	
*04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	182 1 8 9	1216 2	Y	7	9 1	7	
ELLIS, S.A.			WELL #:	13	RRCID ->	209532	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8582 - 9698
11	2430 N	2226	-0-	-204	-0-	248 1 10 9	1968 2	Y	9	9 1	9	
12	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	287 1 8 9	2055 2	Y	7	9 1	7	
01	2356 N	2016	-0-	-340	-0-	250 1 9 9	1757 2	Y	8	10 1	5	
02	2016 N	1730	-0-	-286	-0-	218 1 7 9	1505 2	Y	6		11	
03	2232 N	1876	-0-	-356	-0-	237 1 8 9	1631 2	Y	7	9 1	9	
04	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	206 1 8 9	1375 2	Y	7	9 1	7	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726								
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	124	1	986	2	Y	17	17	1			19
						19	9									
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	157	1	1122	2	Y	13	19	1			13
						14	9									
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	2	Y	15	19	1			9
						17	9									
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	217	1	1497	2	Y	13					22
						14	9									
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	219	1	1507	2	Y	14	19	1			17
						15	9									
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	227	1	1510	2	Y	14	18	1			13
						15	9									
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896								
11	1650 N	1382	-0-	-268	-0-	1362	2	20	9	Y	18					73
12	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1367	2	20	9	Y	18	61	1			30
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	Y	25					55
02	1288 N	945	-0-	-343	-0-	923	2	22	9	Y	20	20	1			55
03	1395 N	936	-0-	-459	-0-	913	2	23	9	Y	21					76
*04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	Y	24	59	1			41
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982								
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2		Y	-0-	-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		Y	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-	-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-
-----										
WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970		
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-	-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-	-0-
01	1302 N	982	-0-	-320	-0-	982 2		Y	-0-	-0-
02	980 N	848	-0-	-132	-0-	848 2		Y	-0-	-0-
03	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		Y	-0-	-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	916 2		Y	-0-	-0-
-----										
WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956		
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490 2	14 9	Y	13	38
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	476 2	11 9	Y	10	48
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	332 2	22 9	Y	20	68
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	465 2	14 9	Y	13	81
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	383 2	14 9	Y	13	94
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366 2	13 9	Y	12	106
-----										
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498		
11	1590 N	864	-0-	-726	-0-	855 2	9 9	Y	8	5 1 6
12	1581 N	631	-0-	-950	-0-	627 2	4 9	Y	4	5 1 5
01	1581 N	1052	-0-	-529	-0-	1046 2	6 9	Y	5	5 1 5
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1030 2	4 9	Y	4	9
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163 2	11 9	Y	10	16 1 3
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086 2	4 9	Y	4	7
-----										
PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220		
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	1162 2	6 9	Y	5	11
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292 2	7 9	Y	6	9 1 8
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274 2	6 9	Y	5	9 1 4
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1005 2	7 9	Y	6	10
03	1085 N	991	-0-	-94	-0-	984 2	7 9	Y	6	8 1 8
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319 2	7 9	Y	6	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	12	1	13
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	2	12	9	Y	11	11	1	13
01	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1685	2	12	9	Y	11	13	1	11
02	1764 N	1338	-0-	-426	-0-	1328	2	10	9	Y	9			20
03	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	1403	2	25	9	Y	23	37	1	6
04	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	1400	2	11	9	Y	10			16
-----														
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045														
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			30
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-			30
01	1023 N	495	-0-	-528	-0-	495	2			Y	-0-			30
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	656	2			Y	-0-			30
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	743	2	1	9	Y	1			31
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			31
-----														
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968														
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
-----														
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127														
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	526	2	3	9	Y	3			7
12	589 N	255	-0-	-334	-0-	251	2	4	9	Y	4	6	1	5
01	589 N	71	-0-	-518	-0-	68	2	3	9	Y	3	6	1	2
02	476 N	276	-0-	-200	-0-	272	2	4	9	Y	4			6
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	237	2	4	9	Y	4	5	1	5
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4			9
-----														
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8574 - 9511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	138 1	1096 2	Y	43	42 1	45
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	47 9	692 2	Y	31	44 1	32
01	1240 N	849	-0-	-391	-0-	97 1	708 2	Y	37	47 1	22
02	980 N	713	-0-	-267	-0-	34 9	594 2	Y	30		52
03	837 N	745	-0-	-92	-0-	100 1	618 2	Y	34	45 1	41
04	810 N	557	-0-	-253	-0-	41 9	450 2	Y	35	44 1	32
						86 1					
						33 9					
						90 1					
						37 9					
						68 1					
						39 9					
-----											
WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8790 - 9946	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
-----											
PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10113 - 10262	
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547 2	2 9	Y	2		5
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685 2	2 9	Y	2	4 1	3
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1689 2	3 9	Y	3	4 1	2
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2	2 9	Y	2		4
03	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1508 2	2 9	Y	2	3 1	3
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1509 2	3 9	Y	3		6
-----											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 8334 - 9494	
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4463 2	6 9	Y	5	3 1	4
12	3100 N	3623	-0-	523	-0-	3620 2	3 9	Y	3	3 1	4
01	3100 N	3342	-0-	242	-0-	3339 2	3 9	Y	3	4 1	3
02	3006 X	2241	-0-	-765	-0-	2238 2	3 9	Y	3		6
03	2945 X	1932	-0-	-1013	-0-	1924 2	8 9	Y	7	11 1	2
04	2850 X	1970	-0-	-880	-0-	1967 2	3 9	Y	3		5
-----											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9494	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	630 2	15 9	Y	14	10 1	11
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651 2	11 9	Y	10	10 1	11
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	530 2	10 9	Y	9	11 1	9
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	569 2	9 9	Y	8		17
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	558 2	23 9	Y	21	32 1	6
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600 2	9 9	Y	8		14
-----											
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 9107 - 10240	
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975 2	3 9	Y	3		7
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2026 2	4 9	Y	4	6 1	5
01	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	1417 2	3 9	Y	3	6 1	2
02	1820 N	1295	-0-	-525	-0-	1291 2	4 9	Y	4		6
03	2015 N	1291	-0-	-724	-0-	1287 2	4 9	Y	4	5 1	5
04	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	1247 2	4 9	Y	4		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 1006 - 10210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9145 - 10231					
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	Y	7				16
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	Y	8	13	1		11
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	Y	8	13	1		6
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8				14
03	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	1469	2	11	9	Y	10	12	1		12
04	1770 N	942	-0-	-828	-0-	933	2	9	9	Y	8				20
-----															
PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9119 - 10238					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9248 - 10353					
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	2	14	9	Y	13				29
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2571	2	18	9	Y	16	24	1		21
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2508	2	15	9	Y	14	24	1		11
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	2	17	9	Y	15				26
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	Y	18	22	1		22
*04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2409	2	17	9	Y	15				37
-----															
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8925 - 10239					
11	1020 N	600	-0-	-420	-0-	588	2	12	9	Y	11				25
12	1054 N	496	-0-	-558	-0-	481	2	15	9	Y	14	21	1		18
01	992 N	495	-0-	-497	-0-	483	2	12	9	Y	11	20	1		9
02	560 N	252	-0-	-308	-0-	238	2	14	9	Y	13				22
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	15	19	1		18
04	480 N	303	-0-	-177	-0-	288	2	15	9	Y	14				32
-----															
PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 9127 - 10223					
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	300	2	8	9	Y	7				16
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	13	1		11
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	Y	8	13	1		6
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9	9	Y	8				14
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	9	Y	10	12	1		12
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8				20
-----															
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8961 - 10272					
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	Y	7				16
12	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1100	2	9	9	Y	8	13	1		11
01	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	995	2	9	9	Y	8	13	1		6
02	1400 N	1163	-0-	-237	-0-	1154	2	9	9	Y	8				14
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	12	1		12
04	960 N	902	-0-	-58	-0-	893	2	9	9	Y	8				20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																
PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305								
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18	9	Y	16					36
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	432	2	22	9	Y	20	30	1			26
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	472	2	18	9	Y	16	29	1			13
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21	9	Y	19					32
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	Y	22	27	1			27
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	567	2	21	9	Y	19					46
-----																
ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724								
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1133	2	Y	10	10	1			11
12	1116 N	621	-0-	-495	-0-	75	1	537	2	Y	8	11	1			8
01	1054 N	616	-0-	-438	-0-	75	1	530	2	Y	10	12	1			6
02	952 N	812	-0-	-140	-0-	102	1	702	2	Y	7					13
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	119	1	821	2	Y	8	11	1			10
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	638	2	Y	9	11	1			8
-----																
PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257								
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	134	2	12	9	Y	11					25
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	Y	14	21	1			18
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	Y	11	20	1			9
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	Y	13					22
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	144	2	17	9	Y	15	19	1			18
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	245	2	15	9	Y	14					32
-----																
PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2635	2	31	9	Y	28		115
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2658	2	31	9	Y	28	96	47
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2364	2	44	9	Y	40		87
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	31	87
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2717	2	36	9	Y	33		120
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2673	2	42	9	Y	38	93	65
-----														
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502														
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	2	28	9	Y	25	17	19
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	2	17	9	Y	15	16	18
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	2	17	9	Y	15	18	15
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	Y	14		29
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1079	2	36	9	Y	33	53	9
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15	9	Y	14		23
-----														
SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146														
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-		44
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-		44
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-		44
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	1150	2			Y	-0-		44
03	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	1226	2			Y	-0-		44
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			Y	-0-		44
-----														
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936														
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	887	2	14	9	Y	13		38
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	799	2	11	9	Y	10		48
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	742	2	22	9	Y	20		68
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	719	2	14	9	Y	13		81
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13		94
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	767	2	13	9	Y	12		106
-----														
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020														
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9		35
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	Y	8	29	14
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1373	2	13	9	Y	12		26
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	Y	9	9	26
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11		37
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2066	2	12	9	Y	11	28	20
-----														
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530														
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	331	2	19	9	Y	17	12	13
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11	11	13
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	13	11
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9		20
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	37	6
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	Y	10		16
-----														
BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071														
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	220	2	7	9	Y	6		123
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-		123
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-		123
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-		123
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7		130
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2		132

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406								
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	196	-0-	-168	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
-----																
PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267								
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5					11
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	Y	6	9	1			8
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	9	1			4
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6					10
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	8	1			8
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6					14
-----																
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519								
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	929	2	46	9	Y	42	30	1			31
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	863	2	30	9	Y	27	27	1			31
01	899 N	796	-0-	-103	-0-	767	2	29	9	Y	26	31	1			26
02	868 N	624	-0-	-244	-0-	600	2	24	9	Y	22					48
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	825	2	64	9	Y	58	90	1			16
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25	9	Y	23					39
-----																
BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882								
11	2130 X	1323	-0-	-807	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1500 X	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524  
 WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

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

CRATON OPERATING LLC 186717  
 BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-	3	1			1
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1					2
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					3
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1	3	1			1
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	Y	1					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

11	630 N	349	-0-	-281	-0-	349	2			Y	-0-					84
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	519	2	2	9	Y	2	64	1			22
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	Y	18					40
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	Y	22					62
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	58	1			17
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					29



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-		149
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1609 2	1 9	Y	1	1 8	149
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-		149
02	3080 X	1331	-0-	-1749	-0-	1331 2		Y	-0-		149
03	3410 X	1435	-0-	-1975	-0-	1418 2	17 9	Y	15	125 1	39
04	1560 X	1137	-0-	-423	-0-	1135 2	2 9	Y	2		41
-----											
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921			
11	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-		36
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-		Y	-0-		36
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-		36
02	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-		36
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1451 2	4 9	Y	4	31 1	9
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-		9
-----											
ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902			
11	4260 X	1742	-0-	-2518	-0-	1739 2	3 9	Y	3	3 8	114
12	4402 X	2540	-0-	-1862	-0-	2534 2	6 9	Y	5	86 1 3 8	30
01	4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2108 2	26 9	Y	24		54
02	4424 X	1614	-0-	-2810	-0-	1581 2	33 9	Y	30		84
03	4247 X	1547	-0-	-2700	-0-	1528 2	19 9	Y	17	78 1	23
04	2460 X	1704	-0-	-756	-0-	1686 2	18 9	Y	16		39
-----											
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935			
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		13
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		13
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-		13
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		Y	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	13 1	3
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		3
-----											
FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214956		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	2 9	N	2	2 8	27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	1		28
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		28
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		28
*03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		28
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-		N	NO RPT		28
-----											
OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	T. A.	339	-0-	339	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	339		Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTER, OLA EST.		WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861			
11	3330 X	1227	-0-	-2103	-0-	805 1	422 2	N	-0-		27
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-		N	-0-		27
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-		N	-0-		27
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-	-0-		N	-0-		27
*03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-		N	-0-		27
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-		N	NO RPT		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	935	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	146	-0-	-629	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	439	-0-	-429	-0-	264	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	1344 X	94	-0-	-1250	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*03	1488 X	89	-0-	-1399	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700								
11	5820 X	5497	-0-	-323	-0-	5384	2	113	9	N	103					239
12	5859 X	5583	-0-	-276	-0-	5496	2	87	9	N	79	163	1			155
01	5766 X	5533	-0-	-233	-0-	5472	2	61	9	N	55					210
02	5180 X	4917	-0-	-263	-0-	4917	2			N	-0-					210
*03	5704 X	5379	-0-	-325	-0-	5269	2	110	9	N	100					310
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					310
-----																
CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910								
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	14	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9983 - 12205						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 9570 - 11540						
11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2511	2	7	9	N	6					258
12	3193 X	2805	-0-	-388	-0-	2684	2	121	9	N	110	185	1			183
01	3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2767	2	6	9	N	5					188
02	3052 X	2438	-0-	-614	-0-	2438	2			N	-0-					188
*03	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2663	2	77	9	N	70	125	1			133
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					133
-----																
RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9924 - 12024						
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	4548	-0-	-996	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*03	5983 X	5135	-0-	-848	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267447		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8765 - 9588						
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					64
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					64
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					64
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					64
*03	868 X	339	-0-	-529	-0-	339	2			N	-0-					64
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					64
-----																
FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267816		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9930 - 12432						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	167	1	19	8	47
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1	1	8			47
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	391	1	3444	2	N	132	2	8			177
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	145	9			N	11	163	1			25
*03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7687	2	202	9	N	184					209
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
-----																
FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274754		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9512 - 14636						
11	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	1125	1	11558	2	N	167	180	1	114	8	100
12	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	184	9			N	138	195	1	13	8	30
01	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	1166	1	11595	2	N	138	195	1	13	8	30
02	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	152	9			N	283	189	8			124
*03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	1159	1	10208	2	N	283	189	8			124
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	311	9			N	159	25	1	134	8	124
01	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	1200	1	11061	2	N	159	25	1	134	8	124
02	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	175	9			N	112					236
*03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	1150	1	7400	2	N	112					236
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123	9			N	NO RPT					236

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-	-0-
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	199	-0-	-199	-0-	199	3			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	199				Y	NO RPT	-0-
-----												
MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417												
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236												
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	167	1	402	3	Y	-0-	-0-
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	94	1	499	3	Y	-0-	-0-
*01	589 N	579	-0-	-10	-0-	14	1	565	3	Y	-0-	-0-
*02	532 N	514	-0-	-18	-0-	15	1	499	3	Y	-0-	-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346												
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	163	2	7	9	Y	6	7 1 2
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	165	3	9	9	Y	8	6 1 4
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5	7 1 2
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	2 1 -0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	416	3	11	9	Y	10	3 1 1 8 6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 096436	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 8945	-	9334			
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180 2	6 9	Y	5		9 1		5
12	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	255 1	1097 3	Y	4				10
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305 3	3 9	Y	3		7 1	1 8	5
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69 1	1125 3	Y	8		1 8		12
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	70 1	1202 3	Y	9		8 1	3 8	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10
NAOMI 3 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 096855	COMPL. DATE 04/20/1999	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8974	-	9324			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 097471	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 9499	PERF. 8924	-	9257			
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	74 1	199 3	Y	-0-				-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	47 1	255 3	Y	-0-				-0-
*01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		Y	-0-				-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-				-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BALL 2 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 097819	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 9436	PERF. 9066	-	9370			
11	330 X	86	-0-	-244	-0-	86 2		Y	-0-				1
*12	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PANOLA 2 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 098675	COMPL. DATE 03/08/2000	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8026	-	9368			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	2 8			24
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				24
INGRAM 2 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 100232	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8810	-	9124			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 100730			COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8980 - 9346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS, PAUL			WELL #:		3	RRCID -> 100845			COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	9667 PERF. 8799 - 9103		
*11	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	416	1	1000	3	Y	9			19
							10							
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	234	1	1246	3	Y	12			31
							13							
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	3	Y	35			66
							39							
02	1316 N	178	-0-	-1138	-0-	5	1	173	3	Y	-0-			66
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	3	Y	-0-			66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66
-----														
PITTS A UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 125782			COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8824 - 8988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NAOMI 3 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 129766			COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8833 - 9250		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CALLOW 2 UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 129778			COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8961 - 9357		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PITTS A UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 130035			COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8922 - 9333		
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1			2
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	1	2	1	1
							1							
01	341 N	182	-0-	-159	-0-	181	3	1	9	Y	1			2
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	2	1	228	3	Y	-0-			2
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155								
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137								
*11	270	N	181	-0-	-89	-0-	52	1	125	3	Y	4				19
							4	9								
*12	372	N	47	-0-	-325	-0-	7	1	38	3	Y	2				21
							2	9								
*01	248	N	107	-0-	-141	-0-	2	1	97	3	Y	7				28
							8	9								
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				28
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-				28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304								
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	1	1		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-				-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148								
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROGERS, PAUL		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 145561	COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9065	-	9339					
*11		1671 N	1671	-0-	-0-	486	1	1168	3	Y	15			44
						17	9							
*12		1708 N	1708	-0-	-0-	268	1	1427	3	Y	12			56
						13	9							
*01		1721 N	1721	-0-	-0-	39	1	1628	3	Y	49			105
						54	9							
02		1540 N	1534	-0-	-6	44	1	1490	3	Y	-0-			105
*03		1759 N	1759	-0-	-0-	85	1	1674	3	Y	-0-			105
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			105
-----														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 9534	PERF. 8483	-	9343					
11		472 N	472	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
*01		483 N	483	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
*02		432 N	432	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
*03		455 N	455	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 8488	-	9348					
11		2944 N	2831	-0-	-113	2831	2			Y	-0-			-0-
12		2920 N	2920	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-			-0-
*01		2671 X	2671	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-			-0-
02		2912 X	2178	-0-	-734	2178	3			Y	-0-			-0-
03		3224 X	2383	-0-	-841	2383	3			Y	-0-			-0-
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315	COMPL. DATE 04/04/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8505	-	9294					
11		2707 N	2707	-0-	-0-	2688	2	19	9	Y	17	17	1	6
12		2515 N	2515	-0-	-0-	2498	3	17	9	Y	15	13	1	8
*01		2646 N	2646	-0-	-0-	2627	3	19	9	Y	17	18	1	1 8
*02		2269 N	2269	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	12	1	1 8
*03		2535 N	2535	-0-	-0-	2518	3	17	9	Y	15	12	1	3 8
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8848	-	9322					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8475	-	9334					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	156933	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8764 - 9164
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	157183	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8906 - 9320
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	157841	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8966 - 9224
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022									
-----											
INGRAM 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	158521	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8783 - 9116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PETER 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	159739	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8874 - 9214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	159809	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8990 - 9376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BALL 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	159890	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9266 - 9381
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9220						
11	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1088	2	1	9	Y	1	12	1			8
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	3	Y	1					9
01	1116 N	807	-0-	-309	-0-	805	3	2	9	Y	2					11
02	1008 N	710	-0-	-298	-0-	27	1	682	3	Y	1					12
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	1	9	568	3	Y	1	9	1			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					4
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9054 - 9156						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9322 - 9356						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8840 - 9110						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9346 - 9426						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328								
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-	10	1			8
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	220	1	1972	3	Y	5					13
						6	9									
01	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	1281	3		2	Y	2	1	8			12
02	2268 N	1300	-0-	-968	-0-	1292	3		8	Y	7	2	8			17
*03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2338	3		36	Y	33	11	1	5	8	34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 162931		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398								
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	Y	1	19	1	1	8	15
12	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	231	1	2071	3	Y	4					19
						4	9									
01	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2382	3		2	Y	2	1	8			18
02	2296 N	2220	-0-	-76	-0-	2211	3		9	Y	8	2	8			24
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2385	3		36	Y	33	17	1	5	8	35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346														
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226														
-----														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184														
-----														
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	829	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	345	-0-	345	345	10	1	335	3	Y	-0-			-0-
*03	T. A.	357	-0-	357	702	17	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT			-0-
-----														
NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246														
-----														
*11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			34
*12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			34
*01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			34
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1	15
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146														
-----														
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134										COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9264 - 9280
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	Y	1			23	
						1	9								
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-			23	
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1			24	
*02	56 N	28	-0-	-28	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			24	
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	7	17	1	13	
						8	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282										COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9216 - 9274
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537										COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9192 - 9232
*11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	735	1	1947	3	Y	1			49	
						1	9								
*12	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	572	1	2147	3	Y	3			52	
						3	9								
*01	3007 X	1761	-0-	-1246	-0-	1750	3	11	9	Y	10			62	
*02	2184 N	1366	-0-	-818	-0-	136	1	1213	3	Y	15	52	1	1 8 24	
						17	9								
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	150	1	1586	3	Y	9			30	
						10	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30	
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021										COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8824 - 9260
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134										COMPL. DATE	06/14/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9203 - 9223
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379										COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8490 - 9192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1654	2	26	9	Y	24	24	1	8	8		
12	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	1630	3	24	9	Y	22	19	1		11		
01	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1849	3	26	9	Y	24	25	1	1	8		
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1762	3	24	9	Y	22	17	1	1	8		
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	22	9	Y	20	17	1	4	8		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12		
ASHTON 2 UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198	
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2533	2	35	9	Y	32	34	1		11		
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2774	3	34	9	Y	31	27	1		16		
*01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2651	3	39	9	Y	35	37	1	1	8		
02	2408 N	2342	-0-	-66	-0-	2308	3	34	9	Y	31	23	1	2	8		
*03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2622	3	31	9	Y	28	24	1	5	8		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18		
PANOLA 2 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				-0-		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-				-0-		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
BALL 2 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-				-0-		
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	Y	-0-				-0-		
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-				-0-		
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
PITTS A UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256	
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	444	2	7	9	Y	6	1	8		11		
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	420	3	Y	11	14	1		8		
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	497	3	10	9	Y	9				18		
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	7	3	8		22		
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	9	20	1	5	8		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT				6		
NAOMI 3 UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259	
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	869	1	1521	3	Y	2				42		
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	344	1	1702	3	Y	1				43		
*01	2108 N	1646	-0-	-462	-0-	1646	3			Y	-0-				43		
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	318	1	1848	3	Y	4	1	8		46		
*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	161	1	2372	3	Y	19	32	1		31		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT				31		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14			65
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	236	1	1244	3	Y	10	58	1	19
						11	9							
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	3	12	9	Y	11			33
02	1316 N	1287	-0-	-29	-0-	60	1	1216	3	Y	10	4	8	39
						11	9							
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	32	1	1507	3	Y	2	4	8	37
						2	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
-----														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367														
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3599	2	1	9	Y	1	24	1	19
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	351	1	3102	3	Y	5			24
						6	9							
01	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	67	1	3208	3	Y	3	1	8	22
						3	9							
02	3164 X	3014	-0-	-150	-0-	130	1	2876	3	Y	7	2	8	27
						8	9							
03	3503 X	3399	-0-	-104	-0-	3363	3	36	9	Y	33	20	1	35
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			35
-----														
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152														
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2509	2	12	9	Y	11	3	1	1
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	173	1	1542	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	3	1	9	Y	1			2
02	2352 X	1145	-0-	-1207	-0-	1144	3	1	9	Y	1	2	1	1
03	2604 X	1590	-0-	-1014	-0-	1588	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296														
11	3540 X	3057	-0-	-483	-0-	3039	2	18	9	Y	16	23	1	16
12	3689 X	3486	-0-	-203	-0-	655	1	2817	3	Y	13	1	8	29
						14	9							
01	3689 X	3686	-0-	-3	-0-	3678	3	8	9	Y	7	20	1	13
*02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	188	1	3086	3	Y	25	3	8	35
						28	9							
*03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	210	1	3585	3	Y	27	24	1	29
						30	9							
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			Y	-0-	1 1		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40 1	273 3		Y	2			2
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			Y	-0-			2
*02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	32 1	547 3		Y	-0-	2 1		-0-
*03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	4 1	285 3		Y	-0-			-0-
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348													
11	3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	2087 2	11 9		Y	10	43 1	1 8	20
12	2759 X	2341	-0-	-418	-0-	205 1	2134 3		Y	2			28
01	2759 X	2073	-0-	-686	-0-	2070 3	3 9		Y	3			31
02	2296 X	1946	-0-	-350	-0-	1946 3			Y	-0-			31
*03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	24 1	2571 3		Y	9	1 8		39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9			Y	NO RPT			39
MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310													
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326													
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344													
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299													
*11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	2			6
*12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	6			12
*01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 8		10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 8		9
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2



CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8962		- 9368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	50
12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	431	1	2547	3	Y	8	59
*01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	1411	1	1181	3	Y	12	37
*02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	13	9	2306	3	Y	19	55
*03	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3011	3	9	9	Y	8	21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	21
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9010		- 9389
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6418	2	31	9	Y	28	27
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	1261	1	5425	3	Y	22	49
01	5890 X	5696	-0-	-194	-0-	5683	3	13	9	Y	12	22
*02	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	356	1	5842	3	Y	41	58
*03	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	388	1	6631	3	Y	45	48
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	50	9			Y	NO RPT	48
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8640		- 9195
11	1770 N	1497	-0-	-273	-0-	1479	2	18	9	Y	16	5
12	1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1516	3	17	9	Y	15	8
01	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1414	3	19	9	Y	17	6
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1361	3	18	9	Y	16	9
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8664		- 9326
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	1
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	28	1	177	3	Y	1	1
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	139	3	1	9	Y	1	2
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	1	1	190	3	Y	-0-	2
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8646		- 9337
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007												TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8960	-	9247
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	922 1	2442 3		Y	-0-			32				
*12	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	711 1	2671 3		Y	2			34				
						2 9											
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	1 1	3421 3		Y	7			41				
						8 9											
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	317 1	2832 3		Y	11	34 1	1 8	17				
						12 9											
*03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	308 1	3252 3		Y	5			20				
						6 9											
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT			20				
PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007												TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9015	-	9310
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2661 2	2 9		Y	2			230				
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	339 1	2268 3		Y	-0-	86 6		144				
01	2573 N	2483	-0-	-90	-0-	2479 3	4 9		Y	4	130 1		18				
02	2492 N	1935	-0-	-557	-0-	148 1	1787 3		Y	-0-			18				
*03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2634 3	61 9		Y	55			73				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73				
INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007												TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8433	-	9125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8570	-	9216
11	2010 X	600	-0-	-1410	-0-	599 2	1 9		Y	1	1 8		-0-				
12	2077 X	691	-0-	-1386	-0-	70 1	621 3		Y	-0-			-0-				
01	1705 X	449	-0-	-1256	-0-	449 3			Y	-0-			-0-				
02	560 N	293	-0-	-267	-0-	293 3			Y	-0-			-0-				
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			Y	-0-			-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007												TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8762	-	9157
11	2910 X	2612	-0-	-298	-0-	2555 2	57 9		Y	52	57 1	11 8	11				
12	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	257 1	2290 3		Y	31	29 1		11				
						34 9											
01	2976 X	2462	-0-	-514	-0-	2448 3	14 9		Y	13			25				
02	2436 X	2201	-0-	-235	-0-	2166 3	35 9		Y	32			23				
*03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2660 3	44 9		Y	40	33 1	4 8	22				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WELL #: 13		RRCID -> 229449		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8912 - 9192					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*11	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	810 1	2187 3	Y	1		16		
*12	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	472 1	2593 3	Y	2		18		
*01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2824 3	2 9	Y	2	13 1	1 8	6	
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2479 3	2 9	Y	2	1 8		7	
*03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3032 3	1 9	Y	1			4	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4	
-----													
BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9072 - 9364			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229594		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 9584		PERF. 9140 - 9460			
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235 2	2 9	Y	2	28 1	2 8	22	
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	257 1	2296 3	Y	4			26	
*01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2734 3	3 9	Y	3	1 8		25	
*02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2205 3	8 9	Y	7	2 8		30	
*03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2795 3	35 9	Y	32	22 1	5 8	35	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35	
-----													
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232107		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9048 - 9501			
11	2160 N	1687	-0-	-473	-0-	1686 2	1 9	Y	1	49 1	1 8	40	
12	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	168 1	1501 3	Y	10	1 8		49	
01	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1418 3	7 9	Y	6	3 8		45	
02	1456 N	1420	-0-	-36	-0-	1406 3	14 9	Y	13	3 8		55	
*03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1567 3	40 9	Y	36	40 1	9 8	42	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42	
-----													
BALL 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9008 - 9402			
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			164	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	85 1	503 3	Y	-0-	1 6		163	
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	283 1	237 3	Y	4	139 1		28	
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	5 1	505 3	Y	-0-			28	
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28	
-----													
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8482 - 9142			
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	580 2	7 9	Y	6	6 1		2	
12	620 N	514	-0-	-106	-0-	505 3	9 9	Y	8	6 1		4	
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	943 3	8 9	Y	7	8 1		3	
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 3	4 9	Y	4	4 1		3	
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130 3	4 9	Y	4	3 1	1 8	3	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
INGRAM 2 UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 220903																
WELL #: 9 RRCID -> 232537													CAPACITY			
COMPL. DATE 09/28/2007													TOTAL DEPTH 9635			
PERF. 8938 - 9220																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3199	2	34	9	Y	31	11	8		89	
12	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	525	1	2760	3	Y	17	66	1		26	
01	3410 X	3233	-0-	-177	-0-	3213	3	20	9	Y	18				47	
02	3108 X	2721	-0-	-387	-0-	128	1	2579	3	Y	13	5	8		55	
03	3441 X	3284	-0-	-157	-0-	68	1	3214	3	Y	2	5	8		52	
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT				52	
-----																
BEASLEY 3 UNIT																
WELL #: 15 RRCID -> 233234													CAPACITY			
COMPL. DATE 11/09/2007													TOTAL DEPTH 9545			
PERF. 8808 - 9226																
11	3900 X	3029	-0-	-871	-0-	2982	2	47	9	Y	43	84	1	6	8	21
12	4030 X	3065	-0-	-965	-0-	388	1	2646	3	Y	28				48	
01	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	3518	3	33	9	Y	30				80	
02	2828 X	2163	-0-	-665	-0-	118	1	2030	3	Y	14	69	1	4	8	21
03	3131 X	2067	-0-	-1064	-0-	26	1	2027	3	Y	13	3	8		31	
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT				31	
-----																
PETER 2 UNIT																
WELL #: 9 RRCID -> 234102													CAPACITY			
COMPL. DATE 10/19/2007													TOTAL DEPTH 9510			
PERF. 8794 - 9200																
11	2640 N	2545	-0-	-95	-0-	2488	2	57	9	Y	52	65	1	5	8	13
12	2697 N	2636	-0-	-61	-0-	263	1	2334	3	Y	35	33	1		13	
01	2728 N	1913	-0-	-815	-0-	1898	3	15	9	Y	14				28	
02	2380 N	1339	-0-	-1041	-0-	1337	3	2	9	Y	2	25	1	4	8	1
*03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2565	3	50	9	Y	45	17	1	4	8	25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25	
-----																
MAUDE 2 UNIT																
WELL #: 15 RRCID -> 234578													CAPACITY			
COMPL. DATE 12/17/2007													TOTAL DEPTH 9555			
PERF. 8738 - 9352																
11	1950 N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			Y	-0-	17	1		14	
12	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	176	1	1556	3	Y	5				19	
01	2015 N	1360	-0-	-655	-0-	28	1	1330	3	Y	2	1	8		17	
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	72	1	1592	3	Y	6	2	8		21	
*03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2365	3	36	9	Y	33	15	1	5	8	34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34	
-----																
PANOLA 2 UNIT																
WELL #: 15 RRCID -> 235470													CAPACITY			
COMPL. DATE 02/04/2008													TOTAL DEPTH 9565			
PERF. 9066 - 9348																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9335		PERF. 8868 - 9148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	1797	2	17	9	Y	15	36
12	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	313	1	1606	3	Y	9	19
						10	9					
01	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1583	3	20	9	Y	18	38
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	3	28	9	Y	25	13
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1920	3	53	9	Y	48	8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8940 - 9288	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8898 - 9302	
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1510	2	26	9	Y	24	23
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	230	1	1467	3	Y	24	17
						26	9					
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1831	3	18	9	Y	16	35
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1703	3	Y	14	44
						15	9				5	8
*03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	104	1	2028	3	Y	19	13
						21	9				39	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8749 - 9130	
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2385	2	94	9	Y	85	20
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	244	1	2167	3	Y	56	20
						62	9				105	1
01	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2253	3	26	9	Y	24	47
02	2296 N	2247	-0-	-49	-0-	2182	3	65	9	Y	59	43
*03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2458	3	80	9	Y	73	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	40
-----												
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9067 - 9196	
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2404	2	17	9	Y	15	36
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	426	1	2186	3	Y	9	19
						10	9				40	1
*01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2524	3	20	9	Y	18	38
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2254	3	28	9	Y	25	13
*03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2472	3	53	9	Y	48	8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9014 - 9496	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8890 - 9293			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2940 X	2476	-0-	-464	-0-	2462 2	14 9	Y	13	21 1	14		
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	706 1	3038 3	Y	14	1 8	29		
						15 9							
01	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2857 3	8 9	Y	7	20 1	13	3 8	
02	2520 X	2340	-0-	-180	-0-	133 1	2181 3	Y	24	3 8	34		
						26 9							
03	2573 X	1971	-0-	-602	-0-	107 1	1835 3	Y	26	24 1	28	8 8	
						29 9							
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		28		
-----													
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8927 - 9344			
11	4830 X	4457	-0-	-373	-0-	4428 2	29 9	Y	26	38 1	27	2 8	
12	5115 X	4847	-0-	-268	-0-	910 1	3913 3	Y	22	1 8	49		
						24 9							
01	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	4649 3	13 9	Y	12	34 1	22	5 8	
02	4032 X	3025	-0-	-1007	-0-	171 1	2809 3	Y	41	5 8	58		
						45 9							
03	4464 X	3302	-0-	-1162	-0-	180 1	3072 3	Y	45	41 1	48	14 8	
						50 9							
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		48		
-----													
PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8855 - 9304			
11	3000 N	3384	-0-	384	-0-	3281 2	103 9	Y	94	119 1	36	26 8	
12	2956 N	2572	-0-	-384	-0-	316 1	2083 3	Y	157	180 1	30		
						173 9							
*01	3100 N	5196	-0-	2096	-0-	5127 3	69 9	Y	63		101		
*02	4500 X	2404	-0-	-2096	-0-	253 1	2026 3	Y	114	17 8	198		
						125 9							
*03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	459 1	2132 3	Y	210	171 1	210	27 8	
						231 9							
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT		210		
-----													
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8877 - 9182			
11	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	2422 2	57 9	Y	52	52 1	17	2 8	
12	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	2426 3	51 9	Y	46	40 1	24		
						2237 3							
01	2449 N	2237	-0-	-212	-0-	2181 3	56 9	Y	51	54 1	19	2 8	
02	2184 N	2066	-0-	-118	-0-	2014 3	52 9	Y	47	36 1	28	2 8	
*03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2249 3	47 9	Y	43	36 1	27	8 8	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27		
-----													
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8966 - 9386			
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2349 2	1 9	Y	1	1 8	-0-		
12	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	160 1	1436 3	Y	-0-		-0-		
01	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492 3		Y	-0-		-0-		
02	1652 N	1408	-0-	-244	-0-	1408 3		Y	-0-		-0-		
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		Y	-0-		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	13	RRCID ->	246431	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8671 - 9325	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1808	2	40	9	Y	36	23 8	28
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	254	1	1625	3	Y	30	36 1	21
						33	9						
01	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1901	3	23	9	Y	21		44
02	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	12	1	1594	3	Y	16	6 8	54
						18	9						
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	3	Y	25	49 1 14 8	16
						28	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
-----													
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	246667	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8926 - 9353	
11	3600 X	3409	-0-	-191	-0-	3376	2	33	9	Y	30	125 1 1 8	46
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	328	1	3418	3	Y	8		70
						9	9						
*01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3760	3	9	9	Y	8	1 8	77
02	3948 X	2894	-0-	-1054	-0-	2891	3	3	9	Y	3	1 8	79
03	4371 X	3686	-0-	-685	-0-	34	1	3623	3	Y	26	4 8	101
						29	9						
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		101
-----													
PITTS A UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	247501	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8864 - 9309	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LYNCH, T. GAS UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	247576	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10190 - 13150	
11	DELQ PR	13409	-0-	13409	13409	74	1	13250	2	Y	77		341
						85	9						
12	DELQ PR	14362	-0-	14362	27771	355	1	13860	2	Y	134	90 1	385
						147	9						
*01	40653 X	12882	-0-	-27771	-0-	1749	1	11124	2	Y	8	1 8	392
						9	9						
02	DLQ G-10	11754	-0-	11754	11754	1062	1	10682	2	Y	9	4 8	397
						10	9						
03	DLQ G-10	11627	-0-	11627	23381	1291	1	10300	2	Y	33	6 8	424
						36	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23381					Y	NO RPT		424
-----													
CALLOW 2 UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	247722	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8904 - 9318	
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3050	2	17	9	Y	15	23 1 1 8	16
12	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	556	1	2391	3	Y	13	1 8	29
						14	9						
01	3100 X	2731	-0-	-369	-0-	2723	3	8	9	Y	7	20 1 3 8	13
02	3220 X	2572	-0-	-648	-0-	146	1	2398	3	Y	25	3 8	35
						28	9						
03	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	167	1	2848	3	Y	27	24 1 9 8	29
						30	9						
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT		29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182														
11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3275	2	117 9	Y	106	122 1	18 8	24
12		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	342	1	3040 3	Y	65	61 1		24
							72	9						
*01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3331	3	31 9	Y	28			54
02		3248 X	3069	-0-	-179	-0-	2994	3	75 9	Y	68	65 1	8 8	49
03		3596 X	3501	-0-	-95	-0-	3409	3	92 9	Y	84	70 1	17 8	46
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT			46
-----														
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170														
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342														
11		2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2008	2	23 9	Y	21	10 8		23
12		2139 N	2043	-0-	-96	-0-	273	1	1744 3	Y	24	29 1		17
							26	9						
01		2139 N	1910	-0-	-229	-0-	1892	3	18 9	Y	16			35
02		1904 N	1811	-0-	-93	-0-	13	1	1783 3	Y	14	5 8		44
							15	9						
*03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	105	1	2043 3	Y	19	39 1	11 8	13
							21	9						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
-----														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304														
*11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	908	1	2449 3	Y	1			36
							1	9						
*12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	514	1	2819 3	Y	2			38
							2	9						
*01		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	3	2 9	Y	2	30 1	1 8	9
*02		3136 X	2977	-0-	-159	-0-	2975	3	2 9	Y	2	1 8		10
*03		3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3313	3	1 9	Y	1			7
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				Y	NO RPT			7



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2575 2	3 9	Y	3	43 1	1 8	73
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	379 1	2239 3	Y	21			95
						23 9						
*01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1245 1	1043 3	Y	29	52 1	2 8	70
						32 9						
*02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	21 1	2045 3	Y	47	2 8		115
						52 9						
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2499 3	22 9	Y	20	81 1	8 8	46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

11	120 X	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

*11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	1072 1	2892 3	Y	1			63
						1 9						
*12	3999 X	3576	-0-	-423	-0-	551 1	3023 3	Y	2			65
						2 9						
*01	3999 X	2982	-0-	-1017	-0-	2980 3	2 9	Y	2	53 1	1 8	13
*02	3612 X	2932	-0-	-680	-0-	2930 3	2 9	Y	2	1 8		14
*03	3999 X	3193	-0-	-806	-0-	3192 3	1 9	Y	1			12
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3332 2	62 9	Y	56	104 1	7 8	27
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	461 1	3144 3	Y	37			62
						41 9						
*01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3582 3	42 9	Y	38			104
02	3052 X	2551	-0-	-501	-0-	139 1	2391 3	Y	19	90 1	5 8	28
						21 9						
03	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	41 1	3250 3	Y	18	5 8		41
						20 9						
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	948	1	1658	3	Y	1	28
						1	9					
*12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	452	1	2238	3	Y	1	29
						1	9					
*01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2841	3	1	9	Y	1	30
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	347	1	2020	3	Y	3	32
						3	9				1 8	
*03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	164	1	2418	3	Y	15	23
						17	9				22 1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23
INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191												
11	3000 X	2584	-0-	-416	-0-	2554	2	30	9	Y	27	72
12	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	441	1	2265	3	Y	18	38
						20	9					
01	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	2648	3	37	9	Y	34	75
*02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2445	3	55	9	Y	50	25
*03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2691	3	106	9	Y	96	15
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT	15
CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352												
11	3000 N	3611	-0-	611	611	3574	2	37	9	Y	34	18
12	3100 N	2968	-0-	-132	479	391	1	2577	3	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	5248	-0-	2148	2627	5248	3			Y	-0-	-0-
*02	5108 X	2481	-0-	-2627	-0-	276	1	2205	3	Y	-0-	-0-
*03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	495	1	2295	3	Y	-0-	-0-
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT	-0-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355												
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2410	2	23	9	Y	21	39
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	213	1	2296	3	Y	8	48
						9	9					
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2575	3	17	9	Y	15	24
*02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2230	3	31	9	Y	28	17
*03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2490	3	28	9	Y	25	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336			
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3885	2	17	9	Y	15	23 1
12	4030 X	3931	-0-	-99	-0-	739	1	3178	3	Y	13	1 8
						14	9					1 8
01	4030 X	3963	-0-	-67	-0-	3955	3	8	9	Y	7	20 1
*02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	199	1	3272	3	Y	25	3 8
						28	9					3 8
*03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	220	1	3752	3	Y	27	24 1
						30	9					9 8
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT	29
PITTS A UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293			
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	2	18	9	Y	16	8 8
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	232	1	1486	3	Y	17	21 1
						19	9					21 1
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	3	13	9	Y	12	
02	1512 N	1218	-0-	-294	-0-	9	1	1200	3	Y	8	4 8
						9	9					4 8
*03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1487	3	Y	14	28 1
						15	9					7 8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
PITTS A UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307			
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	2	32	9	Y	29	28 1
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	227	1	1358	3	Y	23	19 1
						25	9					19 1
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	48	1	1480	3	Y	16	10 1
						18	9					10 1
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	18	1	1326	3	Y	33	20 1
						36	9					4 8
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	9	1	1356	3	Y	27	29 1
						30	9					9 8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	20
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368			
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2763	2	46	9	Y	42	42 1
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2783	3	41	9	Y	37	32 1
01	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	2725	3	45	9	Y	41	43 1
02	2632 N	2406	-0-	-226	-0-	2364	3	42	9	Y	38	28 1
*03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2688	3	36	9	Y	33	29 1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6 8
												6 8
												21
												21
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300			
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	3	N	-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	3 1
*03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
BALL 2 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211																
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5871	2	7	9	N	6					78
12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	808	1	4782	3	N	-0-	45	6			33
*01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	2959	1	2477	3	N	106					139
						117	9									
*02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	48	1	4700	3	N	28					167
						31	9									
*03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4972	3	31	9	N	28	155	1			40
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 282228		COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893							
11	16410 X	15626	-0-	-784	-0-	15429	2	197	9	Y	179	127	1	66	8	52
12	16926 X	15852	-0-	-1074	-0-	2257	1	13483	3	Y	102	84	1			63
						112	9									
01	16926 X	15638	-0-	-1288	-0-	487	1	15079	3	Y	65	42	1			93
						72	9									
*02	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	184	1	13488	3	Y	143	85	1	19	8	132
						157	9									
*03	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	97	1	14728	3	Y	117	124	1	40	8	85
						129	9									
04	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					85
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 282229		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000							
11	5340 X	4692	-0-	-648	-0-	4692	2			N	-0-	82	1			93
12	5394 X	4821	-0-	-573	-0-	488	1	4318	3	N	14					107
						15	9									
01	5208 X	4729	-0-	-479	-0-	97	1	4626	3	N	5					112
						6	9									
02	4648 X	3892	-0-	-756	-0-	168	1	3724	3	N	-0-					112
03	4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4710	3	9	9	N	8					120
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					120
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 283061		COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028							
11	22920 X	19002	-0-	-3918	-0-	18510	2	492	9	Y	447	380	1	109	8	155
12	21297 X	19389	-0-	-1908	-0-	2732	1	16324	3	Y	303	251	1			188
						333	9									
01	20398 X	18919	-0-	-1479	-0-	585	1	18117	3	Y	197	126	1			280
						217	9									
*02	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	221	1	16218	3	Y	427	254	1	58	8	395
						470	9									
*03	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	119	1	18074	3	Y	351	370	1	121	8	255
						386	9									
04	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					255
-----																
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 283142		COMPL. DATE 07/28/2017			TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326							
11	25050 X	21095	-0-	-3955	-0-	20975	2	120	9	N	109	175	1	35	8	37
12	24862 X	21762	-0-	-3100	-0-	3525	1	18106	3	N	119	123	1			33
						131	9									
01	23901 X	20932	-0-	-2969	-0-	20842	3	90	9	N	82					115
02	21084 X	18284	-0-	-2800	-0-	18111	3	173	9	N	157	179	1			93
03	22413 X	19596	-0-	-2817	-0-	19469	3	127	9	N	115	178	1			30
04	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					30

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
11		13620 X	32	-0-	-13588	-0-		32	2		N	-0-
12		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-
01		12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-
02		11172 X	3621	-0-	-7551	-0-		137	1	3484	3	-0-
*03		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-		552	1	15340	3	88
								97	9			161 1 5 8
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT
-----												
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110												
11		2433 N	2062	-0-	-371	-0-		2062	2		N	-0-
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1922	2	14	9	61
01		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		2167	2	7	9	64
02		1456 X	1222	-0-	-234	-0-		1222	2			6
03		1612 X	1147	-0-	-465	-0-		1147	2			6 1
04		1560 X	1094	-0-	-466	-0-		1094	2			64
-----												
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090												
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		N	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-		421	2	1	9	16
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			1 1
03		186 N	74	-0-	-112	-0-		74	2			16
04		180 N	8	-0-	-172	-0-		8	2			16
-----												
DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920												
11		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-		27605	2	69	9	131
12		28448 X	28448	-0-	-0-	-0-		28136	2	312	9	140
01		33479 X	33479	-0-	-0-	-0-		33334	2	145	9	80
02		26714 X	26714	-0-	-0-	-0-		26701	2	13	9	92
03		28582 X	15596	-0-	-12986	-0-		15595	2	1	9	93
04		32400 X	25745	-0-	-6655	-0-		25712	2	33	9	123
-----												
GARY PRODUCTION COMPANY 296448												
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2			-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	2			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20558					N	-0-
12		14B2 EXT	296	-0-	296	20854		296	2			-0-
01		14B2 EXT	349	-0-	349	21203		349	2			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515													
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		2940 X	1990	-0-	-950	-0-	155 1	1835 2	N	-0-			-0-
12		3038 X	2562	-0-	-476	-0-	161 1	2401 2	N	-0-			-0-
01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	165 1	2449 2	N	-0-			-0-
02		2240 X	2180	-0-	-60	-0-	137 1	2043 2	N	-0-			-0-
03		2573 X	2105	-0-	-468	-0-	136 1	1969 2	N	-0-			-0-
04		2520 N	1431	-0-	-1089	-0-	89 1	1342 2	N	-0-			-0-
-----													
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828													
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	82 1	977 2	N	-0-			-0-
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	129 1	1925 2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1397	-0-	-246	-0-	87 1	1310 2	N	-0-			-0-
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	98 1	1469 2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1654	-0-	-392	-0-	107 1	1547 2	N	-0-			-0-
*04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	94 1	1408 2	N	-0-			-0-
-----													
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850													
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	142 1	1673 2	N	-0-			-0-
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	116 1	1726 2	N	-0-			-0-
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	113 1	1682 2	N	-0-			-0-
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	105 1	1572 2	N	-0-			-0-
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	121 1	1749 2	N	-0-			-0-
*04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	107 1	1587 2	N	-0-			-0-
-----													
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909													
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107 1	1254 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1177	-0-	-218	-0-	74 1	1103 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	905	-0-	-397	-0-	57 1	848 2	N	-0-			-0-
02		1260 N	665	-0-	-595	-0-	42 1	623 2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	73 1	1057 2	N	-0-			-0-
*04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	86 1	1285 2	N	-0-			-0-
-----													
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813													
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	109 1	1279 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1311	-0-	-425	-0-	82 1	1229 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1086	-0-	-340	-0-	68 1	1018 2	N	-0-			-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	95 1	1408 2	N	-0-			-0-
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	119 1	1720 2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	4777	-0-	1777	1777	301 1	4476 2	N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711													
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	155 1	1817 2	N	-0-			-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	95 1	1410 2	N	-0-			-0-
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	77 1	1160 2	N	-0-			-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	63 1	940 2	N	-0-			-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	56 1	814 2	N	-0-			-0-
*04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	50 1	753 2	N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	176	1	2069	2	N	-0-			-0-
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	154	1	2306	2	N	-0-			-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	146	1	2182	2	N	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	135	1	2018	2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2423	-0-	-26	-0-	157	1	2266	2	N	-0-			-0-
*04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	152	1	2259	2	N	-0-			-0-
-----															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718															
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	43	1	508	2	N	-0-			-0-
12		589 N	545	-0-	-44	-0-	34	1	511	2	N	-0-			-0-
01		589 N	511	-0-	-78	-0-	32	1	479	2	N	-0-			-0-
02		504 N	424	-0-	-80	-0-	26	1	398	2	N	-0-			-0-
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	N	-0-			-0-
04		480 N	435	-0-	-45	-0-	27	1	408	2	N	-0-			-0-
-----															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608															
11		3000 N	3888	-0-	888	1866	305	1	3583	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	4037	-0-	937	2803	254	1	3783	2	N	-0-			-0-
01		6784 X	3981	-0-	-2803	-0-	251	1	3730	2	N	-0-			-0-
02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	229	1	3408	2	N	-0-			-0-
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	258	1	3717	2	N	-0-			-0-
*04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	237	1	3534	2	N	-0-			-0-
-----															
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932															
11		3120 X	3084	-0-	-36	-0-	242	1	2842	2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2845	-0-	-410	-0-	179	1	2666	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3258	-0-	-152	-0-	205	1	3053	2	N	-0-			-0-
02		3080 X	2794	-0-	-286	-0-	176	1	2618	2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	207	1	2990	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	188	1	2804	2	N	-0-			-0-
-----															
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898															
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-			-0-
*04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-			-0-
-----															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694															
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	135	1	1596	2	N	-0-			-0-
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	128	1	1915	2	N	-0-			-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1	1677	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1613	-0-	-11	-0-	101	1	1512	2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	122	1	1767	2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1639	-0-	-101	-0-	103	1	1536	2	N	-0-			-0-
-----															
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870															
11		1800 N	1749	-0-	-51	-0-	137	1	1612	2	N	-0-			-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	112	1	1676	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1758	-0-	-133	-0-	111	1	1647	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1353	-0-	-271	-0-	85	1	1268	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1453	-0-	-345	-0-	94	1	1359	2	N	-0-			-0-
*04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	120	1	1790	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9668 - 9690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
*05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-
*06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						-0-
*07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-
*08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-
*01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-
*02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-						-0-
*03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-
04		1080 X	1	-0-	-1079	-0-		1	2			-0-
-----												
GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38
-----												
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462												
11		3000 N	3204	-0-	204	2635		3204	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	2638	-0-	-462	2173		2638	2	Y	-0-	-0-
01		4555 X	2382	-0-	-2173	-0-		2382	2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	2465	-0-	2465	2465		2465	2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	2314	-0-	2314	4779		2314	2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4779				Y	NO RPT	-0-
-----												
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135												
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527												
11		1500 N	1374	-0-	-126	-0-		1374	2	N	-0-	32
12		1581 N	1478	-0-	-103	-0-		1478	2	N	-0-	32
01		1581 N	1574	-0-	-7	-0-		1574	2	N	-0-	32
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2	N	-0-	32
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2	N	-0-	32
*04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1512	2	55 9 N	50	82
-----												
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549												
11		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2432	2	28 9 N	25	199
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503	2	N	-0-	199
01		2170 N	2128	-0-	-42	-0-		2128	2	N	-0-	199
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2074	2	N	-0-	199
03		2170 N	2146	-0-	-24	-0-		2099	2	47 9 N	43	242
*04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2	N	-0-	54
-----												
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562												
11		930 N	886	-0-	-44	-0-		886	2	N	-0-	75
12		961 N	666	-0-	-295	-0-		666	2	N	-0-	75
01		837 N	582	-0-	-255	-0-		582	2	N	-0-	75
02		840 N	697	-0-	-143	-0-		662	2	35 9 N	32	107
03		651 N	641	-0-	-10	-0-		641	2	N	-0-	107
04		570 N	558	-0-	-12	-0-		558	2	N	-0-	107



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.					357165								
SEPAUGH			WELL #:		1	RRCID -> 140168			COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-	43
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-	43
01		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	-0-	1678	3		N	-0-	43
02		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	-0-	1523	3		N	-0-	43
03		1798 N	1564	-0-	-234	-0-	-0-	1564	3		N	-0-	43
04		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	-0-	1528	3		N	-0-	43
-----													
DUNAWAY			WELL #:		5	RRCID -> 193081			COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720		
-----													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
KJ ENERGY, LLC					469901	RRCID -> 228531			COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206		
ALLISON-CASSITY GAS UNIT			WELL #:		1								
-----													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	N	-0-	20
-----													
BOX GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 234871			COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008		
-----													
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	52	-0-	52	52	-0-	6	1	46	2	N	-0-
04		14B2 EXT	18	-0-	18	70	-0-	18	1			N	-0-
-----													
BOX GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 236660			COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998		
-----													
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-
12		713 N	163	-0-	-550	-0-	-0-	163	1		N	-0-	-0-
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	44	9	N	40
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	957	2	N	53
								14	9				
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	55
04		930 N	493	-0-	-437	-0-	-0-	493	1			N	55
-----													
BRADY, DWAIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 238303			COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004		
-----													
11		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	-0-
12		3441 X	3384	-0-	-57	-0-	-0-	3384	1			N	-0-
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	3427	2	45	9	N	40
02		3108 X	2517	-0-	-591	-0-	-0-	2507	2	10	9	N	48
03		3441 X	2272	-0-	-1169	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	50
04		3330 X	2713	-0-	-617	-0-	-0-	2679	1	34	9	N	80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864														
11	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	1536	2		N	-0-			110
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			110
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	2	N	-0-		110
02	1428	N	155	-0-	-1273	-0-	10	1	145	2	N	-0-		110
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	19	1	254	2	N	-0-		110
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606														
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591														
11	DLQ	G-10	730	-0-	730	2469	75	1	655	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2469					NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	598	-0-	598	3067	78	1	520	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	3739	70	1	602	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	683	-0-	683	4422	78	1	605	2	Y	-0-		-0-
*04	2900	N	400	-0-	-2500	1922	68	1	332	2	Y	-0-		-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873														
11	DLQ	G-10	675	-0-	675	3375	75	1	600	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3375					NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	707	-0-	707	4082	78	1	629	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	4751	70	1	599	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	680	-0-	680	5431	78	1	602	2	Y	-0-		-0-
*04	2900	N	1143	-0-	-1757	3674	90	1	1053	2	Y	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088														
11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	767	1	2115	3	Y	55		202
							61	9						
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	723	1	2145	3	Y	48		250
							53	9						
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	703	1	2234	3	Y	43		293
							47	9						
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	614	1	1922	3	Y	42		335
							46	9						
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	640	1	2072	3	Y	2		337
							2	9						
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	812	1	1556	3	Y	10		347
							11	9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201  
 HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	195	3	N	17			79
						19	9							
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	3	N	-0-			79
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	55	1	177	3	N	-0-			79
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	50	1	167	3	N	-0-			79
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	60	1	185	3	N	-0-			79
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	N	-0-			79

-----  
 FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810  
 -----

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

-----  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			296
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			308
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			311
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			328

-----  
 THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018  
 -----

11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	274	1	1014	3	N	-0-			14
12	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	302	1	1077	3	N	-0-			14
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	316	1	1106	3	N	-0-			14
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	277	1	1004	3	N	-0-			14
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	298	1	1124	3	N	-0-			14
04	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	315	1	1058	3	N	-0-			14

-----  
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910  
 -----

11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	711	1	2394	3	N	17			129
						19	9							
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	684	1	2244	3	N	17			146
						19	9							
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	666	1	2156	3	N	13			159
						14	9							
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	600	1	2012	3	N	12			171
						13	9							
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	717	1	2215	3	N	17			188
						19	9							
*04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	730	1	2003	3	N	10			198
						11	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	227540	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8791 - 9711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		1110 N	603	-0-	-507	-0-	149	1	437	3	N	158
							17	9				
12		1147 N	556	-0-	-591	-0-	136	1	400	3	N	176
							20	9				
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	284	1	863	3	N	198
							24	9				
02		560 N	458	-0-	-102	-0-	112	1	340	3	N	203
							6	9				
03		558 N	329	-0-	-229	-0-	76	1	233	3	N	221
							20	9				
04		1110 N	210	-0-	-900	-0-	52	1	158	3	N	221
-----												
HARRIS		WELL #:		3	RRCID ->	227853	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8809 - 9729	
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	113	1	377	3	N	149
							78	1	258	3	N	149
12		496 N	336	-0-	-160	-0-	97	1	316	3	N	154
							6	9				
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	82	1	275	3	N	157
							3	9				
02		448 N	360	-0-	-88	-0-	89	1	274	3	N	177
							22	9				
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	104	1	287	3	N	177
04		420 N	391	-0-	-29	-0-						
-----												
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	227955	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 8798 - 9737	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
												-0-
-----												
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	236146	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8733 - 9710	
11		780 N	557	-0-	-223	-0-	138	1	408	3	N	194
							11	9				
12		806 N	423	-0-	-383	-0-	102	1	301	3	N	212
							20	9				
01		806 N	451	-0-	-355	-0-	109	1	333	3	N	220
							9	9				
02		532 N	343	-0-	-189	-0-	81	1	248	3	N	233
							14	9				
03		434 N	342	-0-	-92	-0-	82	1	249	3	N	243
							11	9				
04		450 N	238	-0-	-212	-0-	59	1	179	3	N	243
-----												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818										
WERNER "D"		WELL #:		3	RRCID ->	156503	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8642 - 8716	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
												-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
												-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
												-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2022								
-----												
WERNER-POPE		WELL #:		7	RRCID ->	162119	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 8876 - 9732	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
												-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2021								

-----											
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818							
WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187916	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9924 PERF. 8894 - 9759	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----											
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2021							
-----											
WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 T	RRCID ->	217577	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10165 PERF. 8700 - 8764	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	222017	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 6394 - 6836	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 T	RRCID ->	227725	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	9782 PERF. 8279 - 9211	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		7 T	RRCID ->	234092	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 8005 - 8815	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2021							
-----											
FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235198	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8813 - 9102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CARROLL, A. E.		WELL #:		3H	RRCID ->	267672	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	9475 PERF.10245 - 13246	
11	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10695 3	26 9	N	24	24 1	-0-
12	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10730 3	26 9	N	24	24 1	-0-
01	9424 X	9262	-0-	-162	-0-	9237 3	25 9	N	23	23 1	-0-
02	9996 X	4605	-0-	-5391	-0-	4593 3	12 9	N	11	11 1	-0-
03	11067 X	8635	-0-	-2432	-0-	8611 3	24 9	N	22	22 1	-0-
04	10710 X	8363	-0-	-2347	-0-	8353 3	10 9	N	9	9 1	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				//CONT.//	660818								
CARROLL, A. E.				WELL #:	1H	RRCID ->	270548	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	9871 - 14103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		14220 X	11342	-0-	-2878	-0-	11303	3 39 9	N	35	35	1	-0-
12		14694 X	11826	-0-	-2868	-0-	11817	3 9 9	N	8	8	1	-0-
01		14601 X	3580	-0-	-11021	-0-	3577	3 3 9	N	3	3	1	-0-
02		11480 X	8092	-0-	-3388	-0-	8085	3 7 9	N	6	6	1	-0-
03		12710 X	8945	-0-	-3765	-0-	8938	3 7 9	N	6	6	1	-0-
04		11430 X	4980	-0-	-6450	-0-	4976	3 4 9	N	4	4	1	-0-
-----													
WERNER SAWMILL CO. UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274439	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	10200 - 14602
11		24060 X	22019	-0-	-2041	-0-	580	1 9919 2	Y	21	19	1	12
							11497	5 23 9					
12		24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	346	1 14870 2	Y	51	49	1	14
							8791	5 56 9					
01		22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	258	1 13827 2	Y	42	43	1	13
							8477	5 46 9					
02		22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	932	1 7616 2	Y	15	16	1	12
							13789	5 17 9					
03		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	6489	2 11222 5	Y	29	25	1	16
							32	9					
*04		22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	11054	2 11273 5	Y	45	48	1	13
							50	9					
-----													
WERNER SAWMILL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275985	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	10270 - 14072
11		15180 X	14542	-0-	-638	-0-	14439	3 103 9	Y	94	84	1	112
12		15686 X	7642	-0-	-8044	-0-	7536	3 106 9	Y	96	92	1	116
01		15686 X	1369	-0-	-14317	-0-	22	1 1165 2	Y	13	49	1	80
							168	5 14 9					
02		5628 X	20	-0-	-5608	-0-	2	1 18 5	Y	-0-			80
03		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	2202	2 5317 5	Y	29	25	1	84
							32	9					
04		6030 X	4186	-0-	-1844	-0-	579	2 3599 5	Y	7	8	1	83
							8	9					
-----													
SABINE ROYALTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277585	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10310 - 14932
11		28620 X	28428	-0-	-192	-0-	1570	1 26858 2	Y	-0-			-0-
12		29649 X	29649	-0-	-0-	-0-	675	1 28974 2	Y	-0-			-0-
01		29264 X	28075	-0-	-1189	-0-	514	1 27561 2	Y	-0-			-0-
02		26544 X	19068	-0-	-7476	-0-	2080	1 16988 5	Y	-0-			-0-
03		29512 X	27900	-0-	-1612	-0-	26027	2 1873 5	Y	-0-			-0-
*04		34905 X	34905	-0-	-0-	-0-	24472	2 10433 5	Y	-0-			-0-
-----													
MCFADDEN-BAGLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278088	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10400 - 14502
11		23700 X	22562	-0-	-1138	-0-	901	1 15414 2	Y	25	22	1	66
							6219	5 28 9					
12		24733 X	24733	-0-	-0-	-0-	393	1 16898 2	Y	93	90	1	69
							7340	5 102 9					
01		24087 X	22012	-0-	-2075	-0-	305	1 16339 2	Y	82	84	1	67
							5278	5 90 9					
02		17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	1274	1 10408 2	Y	23	82	1	8
							5412	5 25 9					
03		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	16276	2 2190 5	Y	107	94	1	21
							118	9					
04		16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-			Y	NO RPT			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																			
REEVES-CURTIS UNIT																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 660818																			
WELL #: 1H RRCID -> 278098														COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9834		PERF.10100 - 15132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		24394 X	24394	-0-	-0-	-0-		24263 3	131 9	Y	119	178 1		79					
12		28458 X	28458	-0-	-0-	-0-		28322 3	136 9	Y	124	81 1		122					
01		24895 X	24895	-0-	-0-	-0-		24691 3	204 9	Y	185	223 1		84					
02		23037 X	23037	-0-	-0-	-0-		22862 3	175 9	Y	159	221 1		22					
03		26443 X	21799	-0-	-4644	-0-		21547 3	252 9	Y	229	235 1		16					
*04		25590 X	24710	-0-	-880	-0-		24592 3	118 9	Y	107	102 1		21					
-----																			
REEVES-CURTIS UNIT																			
WELL #: 2H RRCID -> 278104														COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10161 - 13422	
11		16308 X	16308	-0-	-0-	-0-		8251 2	8042 5	Y	14	21 1		37					
12		16120 X	15178	-0-	-942	-0-		10798 2	4361 5	Y	17	11 1		43					
01		16120 X	15855	-0-	-265	-0-		9413 2	6414 5	Y	25	31 1		37					
02		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-		6602 2	7891 5	Y	23	23 1		37					
03		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-		7611 2	5227 5	Y	24	25 1		36					
*04		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-		4160 2	5694 5	Y	15	14 1		37					
-----																			
SABINE ROYALTY UNIT																			
WELL #: 2H RRCID -> 278225														COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10435 - 15132	
11		24300 X	20560	-0-	-3740	-0-		892 1	15255 2	Y	86	76 1		44					
12		25110 X	23719	-0-	-1391	-0-		4318 5	95 9										
01		26040 X	14759	-0-	-11281	-0-		527 1	22620 2	Y	35	34 1		45					
02		16100 X	15838	-0-	-262	-0-		533 5	39 9										
03		22579 X	22579	-0-	-0-	-0-		270 1	14466 2	Y	21	21 1		45					
*04		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-		23 9											
								1725 1	14096 2	Y	15	41 1		19					
								17 9											
								22067 2	468 5	Y	40	35 1		24					
								44 9											
								27918 2	90 5	Y	47	50 1		21					
								52 9											
-----																			
MEDLIN-YOUNGBLOOD																			
WELL #: 3H RRCID -> 279937														COMPL. DATE 12/25/2015		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10200 - 14852	
11		21090 X	20985	-0-	-105	-0-		20765 3	220 9	Y	200	213 1		2					
12		21793 X	21587	-0-	-206	-0-		4318 5	95 9										
01		21793 X	20615	-0-	-1178	-0-		527 1	22620 2	Y	35	34 1		45					
02		18609 X	18609	-0-	-0-	-0-		533 5	39 9										
03		20717 X	20717	-0-	-0-	-0-		270 1	14466 2	Y	21	21 1		45					
*04		19345 X	19345	-0-	-0-	-0-		23 9											
								1725 1	14096 2	Y	15	41 1		19					
								17 9											
								22067 2	468 5	Y	40	35 1		24					
								44 9											
								27918 2	90 5	Y	47	50 1		21					
								52 9											
-----																			
MEDLIN-YOUNGBLOOD																			
WELL #: 1H RRCID -> 280065														COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9737		PERF.10127 - 14662	
11		18750 X	18021	-0-	-729	-0-		8524 2	9420 5	Y	70	72 1		8					
12		19375 X	16369	-0-	-3006	-0-		77 9											
01		19375 X	17765	-0-	-1610	-0-		10247 2	6064 5	Y	53	34 1		27					
02		10920 X	10046	-0-	-874	-0-		58 9											
03		12090 X	5808	-0-	-6282	-0-		12462 2	5178 5	Y	114	138 1		3					
04		11700 X	6719	-0-	-4981	-0-		125 9											
								6141 2	3844 5	Y	55	46 1		12					
								61 9											
								17 2	5791 5	Y	-0-	-0-		12					
								6719 5		Y	-0-	-0-		12					





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818  
 RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	47280 X	38947	-0-	-8333	-0-	38494	3	453	9	Y	412	406	1		284	
12	49390 X	49390	-0-	-0-	-0-	48960	3	430	9	Y	391	132	1		543	
01	46345 X	43579	-0-	-2766	-0-	43213	3	366	9	Y	333	170	1		706	
02	35028 X	32762	-0-	-2266	-0-	32550	3	212	9	Y	193	231	1		668	
03	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	39664	3	358	9	Y	325	361	1		632	
*04	40998 X	40998	-0-	-0-	-0-	40719	3	279	9	Y	254	422	1		464	

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

11	49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	49354	3	140	9	N	127	127	1		-0-
12	56507 X	56507	-0-	-0-	-0-	56346	3	161	9	N	146	146	1		-0-
01	45485 X	45485	-0-	-0-	-0-	45335	3	150	9	N	136	136	1		-0-
02	46200 X	42731	-0-	-3469	-0-	42602	3	129	9	N	117	117	1		-0-
03	56513 X	44758	-0-	-11755	-0-	44620	3	138	9	N	125	125	1		-0-
04	54690 X	41643	-0-	-13047	-0-	41555	3	88	9	N	80	80	1		-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

11	45630 X	32825	-0-	-12805	-0-	31679	2	510	5	N	578	616	1		22
12	36859 X	32445	-0-	-4414	-0-	30058	2	1845	5	N	493	266	1		249
01	36146 X	15475	-0-	-20671	-0-	13055	2	2080	5	N	309	372	1		186
02	30632 X	-0-	-0-	-30632	-0-	340	9			N	-0-				186
03	33914 X	488	-0-	-33426	-0-	193	2	291	5	N	4	5	1		185
*04	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	23476	2	9254	5	N	478	426	1		237

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

11	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	1097	2	9525	5	N	5	8	1		7
12	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	86	2	5425	5	N	-0-				7
01	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	3771	2	13623	5	N	37	34	1		10
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	41	9	3494	5	N	10	6	1		14
03	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	778	2	11914	5	N	63	64	1		13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT				13

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

11	26970 X	24790	-0-	-2180	-0-	22289	2	2382	5	N	108	117	1		3
12	25048 X	23474	-0-	-1574	-0-	119	9	585	5	N	98	64	1		37
01	28799 X	14100	-0-	-14699	-0-	22781	2	1177	5	N	88	106	1		19
02	26012 X	5140	-0-	-20872	-0-	108	9	4037	5	N	22	23	1		18
03	28799 X	8312	-0-	-20487	-0-	12826	2	6490	5	N	16	16	1		18
04	24780 X	6927	-0-	-17853	-0-	97	9	4335	5	N	11	11	1		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818												
WIENER CV 4		WELL #:		4H	RRCID ->	288019	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10196	- 15492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	153690 X	100846	-0-	-52844	-0-	100485	3	361	9	N	328	627	1	600
12	136028 X	96626	-0-	-39402	-0-	96322	3	304	9	N	276	141	1	735
01	117397 X	83414	-0-	-33983	-0-	82975	3	439	9	N	399	500	1	634
02	98224 X	85335	-0-	-12889	-0-	84928	3	407	9	N	370	708	1	296
03	108748 X	83484	-0-	-25264	-0-	82992	3	492	9	N	447	207	1	536
04	100860 X	69625	-0-	-31235	-0-	69361	3	264	9	N	240	205	1	571
-----														
WIENER CV 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288021	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10194	- 15522		
11	115356 X	115356	-0-	-0-	-0-	114858	3	498	9	N	453	843	1	471
12	111724 X	108390	-0-	-3334	-0-	108060	3	330	9	N	300	153	1	618
01	113615 X	89416	-0-	-24199	-0-	88880	3	536	9	N	487	630	1	475
02	107660 X	80751	-0-	-26909	-0-	80274	3	477	9	N	434	792	1	117
03	119195 X	82181	-0-	-37014	-0-	81580	3	601	9	N	546	383	1	280
04	115350 X	67339	-0-	-48011	-0-	67016	3	323	9	N	294	246	1	328
-----														
WIENER-OWEN PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288022	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	9816	PERF.10280	- 17202		
11	62670 X	23763	-0-	-38907	-0-	23726	3	37	9	N	34	39	1	3
12	60481 X	109	-0-	-60372	-0-	109	3			N	-0-			3
01	59365 X	23593	-0-	-35772	-0-	23545	3	48	9	N	44	39	1	8
02	49560 X	32050	-0-	-17510	-0-	31994	3	56	9	N	51	45	1	14
03	48050 X	36267	-0-	-11783	-0-	36200	3	67	9	N	61	63	1	12
04	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT			12
-----														
WIENER-OWEN PSA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	288023	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10055	- 17642		
11	82020 X	69720	-0-	-12300	-0-	69640	3	80	9	N	73	77	1	7
12	81220 X	63338	-0-	-17882	-0-	63284	3	54	9	N	49	32	1	24
01	80507 X	55611	-0-	-24896	-0-	55534	3	77	9	N	70	85	1	9
02	67760 X	49894	-0-	-17866	-0-	49822	3	72	9	N	65	64	1	10
03	72044 X	55048	-0-	-16996	-0-	54962	3	86	9	N	78	80	1	8
04	69720 X	46399	-0-	-23321	-0-	46385	3	14	9	N	13	12	1	9
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD		663109		WELL #:		RRCID ->	211020	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	9929	PERF. 9492	- 9694	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2019														
-----														
BOX GAS UNIT		WELL #:		4R	RRCID ->	222768	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9518	- 9659		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		59	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		59	
-----														
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	224458	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9094	- 9559		
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1249	2	65	9	N	59	34	8	182
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	861	2	47	9	N	43	4	8	221
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1048	2	55	9	N	50			271
02	980 N	911	-0-	-69	-0-	879	2	32	9	N	29	197	1	99
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	N	39	11	8	127
04	1050 N	857	-0-	-193	-0-	823	2	34	9	N	31	1	8	157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109  
 SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	2674	-0-	-236	-0-	2655	2	19	9	N	17					137
12	3007 X	2572	-0-	-435	-0-	2538	2	34	9	N	31	4	8			164
01	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2565	2	18	9	N	16					180
02	2492 X	2235	-0-	-257	-0-	2222	2	13	9	N	12					192
03	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	2724	2	33	9	N	30	7	8			215
04	2490 N	2441	-0-	-49	-0-	2433	2	8	9	N	7					222

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596  
 WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	498 N	433	-0-	-65	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	887 X	122	-0-	-765	-0-	6	1	114	2	Y	2	2	1			-0-
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	108	2	Y	2	2	1			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	2	2	1			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	2	2	1			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208													
PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	40	1	773	2	Y	13	11	1		2
12	744 X	481	-0-	-263	-0-	14	9	451	2	Y	5	6	1		1
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	9	9	1		1
02	784 X	693	-0-	-91	-0-	6	9	649	2	Y	8	8	1		1
03	868 X	623	-0-	-245	-0-	44	1	585	2	Y	7	7	1		1
04	870 X	720	-0-	-150	-0-	10	9	685	2	Y	-0-	1	1		-0-
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785							
11	3000 X	922	-0-	-2078	-0-	55	1	860	2	Y	6	16	1		21
12	2387 X	972	-0-	-1415	-0-	7	9	905	2	Y	9	16	1		14
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	57	1	3128	2	Y	28				42
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	10	9	2819	2	Y	20	28	1		34
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	204	1	2761	2	Y	24	28	1		30
*04	3270 X	2033	-0-	-1237	-0-	31	9	1921	2	Y	-0-	22	1		8
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507							
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	988	2	Y	12	18	1		2
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	13	9	949	2	Y	12	13	1		1
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1149	2	Y	16	15	1		2
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	13	9	942	2	Y	11	12	1		1
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	Y	17	16	1		2
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	18	9	1174	2	Y	14	15	1		1
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586							
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	-0-				-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-				-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	-0-				-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	-0-				-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-				-0-
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-				-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
METCALF UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 074300			COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9588 - 9657
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-	
12		744 N	572	-0-	-172	-0-	28	1	544	2	Y	-0-	
01		744 N	428	-0-	-316	-0-	21	1	407	2	Y	-0-	
02		588 N	513	-0-	-75	-0-	26	1	487	2	Y	-0-	
03		558 N	223	-0-	-335	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	
*04		300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	2	Y	-0-	
-----													
TURNER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 076945			COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH	9676	PERF. 8490 - 9578
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	33	
							36	9				30	
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	Y	19	
							21	9				22	
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	Y	28	
							31	9				26	
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	2	Y	21	
							23	9				23	
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	27	
							30	9				26	
*04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	Y	54	
							59	9				54	
-----													
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 076946			COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8314 - 9542
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-	
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1	
							1	9				1	
-----													
BURNETT UNIT 10			WELL #:		4	RRCID -> 077543			COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8351 - 8566
11		32 N	18	-0-	-14	-0-	18	2			Y	-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	
-----													
BURNETT UNIT 9			WELL #:		3	RRCID -> 077600			COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8318 - 8756
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	
12		372 N	265	-0-	-107	-0-	13	1	252	2	Y	-0-	
01		279 N	150	-0-	-129	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-	
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-	
*04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56 1	1079 2	Y	18	16 1		3
						20 9						
12	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	53 1	1014 2	Y	17	18 1		2
						19 9						
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	60 1	1135 2	Y	21	20 1		3
						23 9						
02	1092 N	1057	-0-	-35	-0-	53 1	987 2	Y	15	17 1		1
						17 9						
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53 1	1043 2	Y	20	19 1		2
						22 9						
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	53 1	1056 2	Y	17	18 1		1
						19 9						
-----												
BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525			
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	50 1	976 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52 1	999 2	Y	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54 1	1032 2	Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	50 1	935 2	Y	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1107 2	Y	-0-			-0-
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	47 1	927 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648			
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53 1	1025 2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	986	-0-	-192	-0-	49 1	937 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	54 1	1017 2	Y	-0-			-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54 1	999 2	Y	-0-			-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55 1	1071 2	Y	-0-			-0-
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59 1	1165 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	215	-0-	-281	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	Y	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 2	Y	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y	-0-			-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513			
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66 1	1290 2	Y	11	10 1		2
						12 9						
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	63 1	1205 2	Y	10	11 1		1
						11 9						
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	71 1	1341 2	Y	13	12 1		2
						14 9						
02	1148 N	935	-0-	-213	-0-	47 1	880 2	Y	7	8 1		1
						8 9						
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65 1	1263 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62 1	1228 2	Y	11	11 1		1
						12 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

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

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	Y	28	26	1	4
						31	9							
12	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	71	1	1342	2	Y	26	27	1	3
						29	9							
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	29	28	1	4
						32	9							
02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-	74	1	1378	2	Y	24	26	1	2
						26	9							
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	30	29	1	3
						33	9							
04	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	69	1	1358	2	Y	16	18	1	1
						18	9							

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	2	Y	36	33	1	5
						40	9							
12	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	76	1	1450	2	Y	38	39	1	4
						42	9							
01	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	69	1	1310	2	Y	36	35	1	5
						40	9							
02	1456 N	1257	-0-	-199	-0-	62	1	1165	2	Y	27	30	1	2
						30	9							
03	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	63	1	1244	2	Y	36	35	1	3
						40	9							
04	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-	3	1	-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	31	1	607	2	Y	-0-				-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-				-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-				-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	30	1	593	2	Y	-0-				-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	Y	-0-				-0-

-----  
 NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497  
 -----

11	1800 N	535	-0-	-1265	-0-	26	1	500	2	Y	8	8	1		1
12	2015 N	1296	-0-	-719	-0-	64	1	1212	2	Y	18	17	1		2
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1910	2	Y	30	28	1		4
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	Y	25	27	1		2
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	30	29	1		3
04	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	88	1	1745	2	Y	24	26	1		1

-----  
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659  
 -----

11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	45	41	1		7
12	1953 N	1445	-0-	-508	-0-	70	1	1335	2	Y	36	39	1		4
01	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	90	1	1691	2	Y	48	46	1		6
02	1708 N	778	-0-	-930	-0-	39	1	719	2	Y	18	23	1		1
03	1457 N	963	-0-	-494	-0-	45	1	887	2	Y	28	26	1		3
04	1770 N	690	-0-	-1080	-0-	33	1	657	2	Y	-0-	3	1		-0-

-----  
 METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009  
 -----

11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	8	7	1		1
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	Y	15	14	1		2
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	12	12	1		2
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	Y	8	9	1		1
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	11	11	1		1
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	13	13	1		1

-----  
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530  
 -----

11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1308	2	Y	-0-				-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-				-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	65	1	1219	2	Y	-0-				-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	2	Y	-0-				-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	Y	-0-				-0-
*04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-				-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 136291			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	92 1	1463 2	Y	76			76
12	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	84 9						
01	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	73 1	1166 2	Y	76	29 1		123
02	1288 N	1199	-0-	-89	-0-	84 9						
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75 1	1160 2	Y	73	85 1		111
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	80 9						
						70 1	1068 2	Y	55	74 1		92
						61 9						
						82 1	1207 2	Y	77	74 1		95
						85 9						
						70 1	1208 2	Y	42	83 1		54
						46 9						
-----												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581	
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	84 1	1774 2	Y	37	53 1		32
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	41 9						
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	70 1	1537 2	Y	107	82 1		57
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	118 9						
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	88 1	1812 2	Y	96	116 1		37
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	106 9						
						81 1	1516 2	Y	79			116
						87 9						
						72 1	1362 2	Y	98	119 1		95
						108 9						
						96 1	1735 2	Y	64	110 1		49
						70 9						
-----												
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	938 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	326	-0-	-790	-0-	17 1	309 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	240	-0-	-380	-0-	12 1	228 2	Y	-0-			-0-
02	924 N	239	-0-	-685	-0-	12 1	227 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	12 1	245 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
-----												
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887			COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47 1	907 2	Y	40	36 1		6
12	713 N	336	-0-	-377	-0-	44 9						
01	713 N	468	-0-	-245	-0-	17 1	319 2	Y	-0-	6 1		-0-
02	644 N	481	-0-	-163	-0-	23 1	445 2	Y	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	Y	-0-			-0-
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45 1	879 2	Y	-0-			-0-
						45 1	883 2	Y	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199	
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	38 1	815 2	Y	39	60 1		34
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43 9						
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	39 1	865 2	Y	-0-	34 1		-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	40 1	836 2	Y	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	55 1	1043 2	Y	-0-			-0-
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	59 1	1129 2	Y	-0-			-0-
						55 1	1006 2	Y	-0-			-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1			WELL #: 10		RRCID -> 151169		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8523 -		9909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		2089 N	2089	-0-	-0-	107	1	Y	14	20	1	1 8	15	
12		2232 N	2220	-0-	-12	15	9	Y	19	9	1	1 8	24	
01		2232 N	1685	-0-	-547	21	9	Y	16	24	1		16	
02		1960 N	1184	-0-	-776	87	1	Y	12	17	1		11	
03		2232 N	1313	-0-	-919	18	9	Y	12	12	1		11	
*04		2324 N	2324	-0-	-0-	64	1	Y	1	11	1	1 8	-0-	
						13	9							
						67	1							
						114	1							
						1	9							
-----														
TURNER UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 152356		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8508 -		9802	
11		1797 N	1797	-0-	-0-	44	1	N	-0-				294	
12		2077 N	1825	-0-	-252	43	1	N	4	179	1		119	
01		2030 N	2030	-0-	-0-	4	9	N	72				191	
02		1764 N	1764	-0-	-0-	48	1	N	30				221	
03		1913 N	1913	-0-	-0-	79	9	N	36				257	
04		1950 N	1101	-0-	-849	44	1	N	14				271	
						40	9							
						27	1							
						15	9							
-----														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 152473		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8360 -		9548	
11		3329 X	3329	-0-	-0-	163	1	Y	-0-				-0-	
12		3534 X	2898	-0-	-636	144	1	Y	-0-				-0-	
01		4154 X	3463	-0-	-691	173	1	Y	-0-				-0-	
02		3752 X	1468	-0-	-2284	75	1	Y	-0-				-0-	
03		4154 X	1475	-0-	-2679	71	1	Y	-0-				-0-	
04		3360 X	2377	-0-	-983	114	1	Y	-0-				-0-	
-----														
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 152692		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8634 -		9791	
11		3852 X	3852	-0-	-0-	228	1	Y	-0-	79	1		-0-	
12		3205 X	3205	-0-	-0-	188	1	Y	-0-				-0-	
01		3232 X	3232	-0-	-0-	198	1	Y	-0-				-0-	
02		2939 X	2939	-0-	-0-	180	1	Y	-0-				-0-	
03		3279 X	3279	-0-	-0-	208	1	Y	-0-				-0-	
*04		3415 X	3415	-0-	-0-	187	1	Y	-0-				-0-	
-----														
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8716 -		9869	
11		2133 N	1519	-0-	-614	88	1	Y	18	23	1		46	
12		2201 N	1449	-0-	-752	20	9	Y	22	33	1		35	
01		1705 N	1518	-0-	-187	84	1	Y	21	23	1		33	
02		1428 N	1203	-0-	-225	24	9	Y	14	23	1		24	
03		1457 N	1308	-0-	-149	73	1	Y	18	19	1		23	
*04		1355 N	1355	-0-	-0-	15	9	Y	16	19	1		20	
						82	1							
						20	9							
						74	1							
						18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1229 X	176	-0-	-1053	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	188	-0-	-184	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	80	77	1	5
						88	9							

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

11	2177 X	1803	-0-	-374	-0-	105	1	1677	2	Y	19	6	1	36
						21	9							
12	2201 X	1417	-0-	-784	-0-	82	1	1315	2	Y	18	25	1	29
						20	9							
01	2201 X	1112	-0-	-1089	-0-	67	1	1030	2	Y	14	22	1	21
						15	9							
02	1988 X	991	-0-	-997	-0-	60	1	920	2	Y	10	14	1	17
						11	9							
03	1860 X	946	-0-	-914	-0-	59	1	874	2	Y	12	14	1	15
						13	9							
04	618 N	601	-0-	-17	-0-	33	1	568	2	Y	-0-	11	1	4

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

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

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
TURNER UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 163906			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BELL, MATTIE			WELL #: 2		RRCID -> 164193			COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 164455			COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836				
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-			-0-
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-			-0-
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-			-0-
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	-0-			-0-
*04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-			-0-
-----															
CAMERON UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 165131			COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585				
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	28	25	1	4
							31	9							
12		651 N	520	-0-	-131	-0-	25	1	480	2	Y	14	16	1	2
							15	9							
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	30	28	1	4
							33	9							
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	28	30	1	2
							31	9							
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	956	2	Y	30	29	1	3
							33	9							
*04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-	3	1	-0-
-----															
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 165509			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526				
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	508	-0-	-112	-0-	25	1	483	2	Y	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-			-0-
*03		496 N	419	-0-	-77	-0-	20	1	399	2	Y	-0-			-0-
04		554 N	408	-0-	-146	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	2189	2	Y	-0-			-0-
12	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	109	1	2077	2	Y	-0-			-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-			-0-
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	2448	2	Y	-0-			-0-
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	Y	-0-			-0-
*04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	115	1	2276	2	Y	44	41	1	3
						48	9							

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-			-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1006	-0-	-422	-0-	51	1	955	2	Y	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	70	1	1389	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	24	22	1	4
						26	9							
12	1984 N	1369	-0-	-615	-0-	67	1	1290	2	Y	11	14	1	1
						12	9							
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1888	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1706	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
04	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	76	1	1510	2	Y	12	13	1	1
						13	9							

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

11	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	94	1	1893	2	Y	18			61
						20	9							
12	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	100	1	2163	2	Y	52			113
						57	9							
01	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	121	1	2283	2	Y	27	95	1	45
						30	9							
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	Y	77	107	1	15
						85	9							
03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	149	1	2764	2	Y	24			39
						26	9							
*04	3000 N	3008	-0-	8	8	158	1	2802	2	Y	44			83
						48	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
PARKER UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 168815		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169140		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821								
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	212	1	4087	2	Y	26	23	1			4
12	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	198	1	3776	2	Y	25	26	1			3
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	257	1	4891	2	Y	33	32	1			4
02	4032 X	523	-0-	-3509	-0-	36	9	493	2	Y	3	7	1			-0-
03	4464 X	662	-0-	-3802	-0-	27	1	626	2	Y	4	4	1			-0-
04	1710 X	708	-0-	-1002	-0-	3	9	666	2	Y	7	7	1			-0-
						34	1									
						4	9									
						8	9									
-----																
CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CAMERON UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 169712		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. PARKER UNIT #1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	91 1 15 9	1664 2	Y	14	12 1	16
12	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	70 1 12 9	1325 2	Y	11	13 1	14
01	2046 X	1698	-0-	-348	-0-	87 1 15 9	1596 2	Y	14	13 1	15
02	1848 X	1497	-0-	-351	-0-	81 1 14 9	1402 2	Y	13	15 1	13
03	1829 X	1613	-0-	-216	-0-	82 1 14 9	1517 2	Y	13	14 1	12
04	1770 X	1769	-0-	-1	-0-	86 1 3 9	1680 2	Y	3	13 1	2
-----											
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098		
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	23 1	371 2	Y	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	Y	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 2	Y	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-		-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281		
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70 1 34 9	1349 2	Y	31	28 1	5
12	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	62 1 30 9	1186 2	Y	27	29 1	3
01	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	63 1 33 9	1203 2	Y	30	29 1	4
02	1344 N	923	-0-	-421	-0-	46 1 20 9	857 2	Y	18	21 1	1
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	57 1 33 9	1117 2	Y	30	28 1	3
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	63 1 30 9	1250 2	Y	27	28 1	2
-----											
METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697		
11	571 X	107	-0-	-464	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
-----											
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748		
11	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	66 1 23 9	1265 2	Y	21	19 1	3
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	105 1 19 9	1991 2	Y	17	18 1	2
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	117 1 20 9	2215 2	Y	18	18 1	2
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	103 1 17 9	1910 2	Y	15	16 1	1
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67 1 13 9	1323 2	Y	12	12 1	1
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65 1 25 9	1294 2	Y	23	23 1	1



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 171809			COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	Y	41	38 1	6
						45	9						
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	40	41 1	5
						44	9						
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1823	2	Y	48	47 1	6
						53	9						
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	94	1	1750	2	Y	42	45 1	3
						46	9						
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	51	49 1	5
						56	9						
*04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	Y	30	33 1	2
						33	9						
-----													
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 173704			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906		
-----													
11	1440 N	1180	-0-	-260	-0-	56	1	1096	2	Y	25	23 1	4
						28	9						
12	1550 N	942	-0-	-608	-0-	45	1	874	2	Y	21	23 1	2
						23	9						
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	31	29 1	4
						34	9						
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1424	2	Y	32	33 1	3
						35	9						
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	30	30 1	3
						33	9						
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	20	22 1	1
						22	9						
-----													
BURNETT UNIT 9			WELL #: 9		RRCID -> 174408			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585		
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PARKER UNIT #1			WELL #: 13		RRCID -> 174652			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905		
-----													
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	Y	9	15 1	10
						10	9						
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	74	1	1392	2	Y	12	7 1	15
						13	9						
01	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	66	1	1199	2	Y	12	15 1	12
						13	9						
02	1456 N	1110	-0-	-346	-0-	60	1	1039	2	Y	10	12 1	10
						11	9						
03	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	63	1	1154	2	Y	10	11 1	9
						11	9						
04	1230 X	1060	-0-	-170	-0-	50	1	966	2	Y	40	21 1	28
						44	9						
-----													
CAMERON UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175339			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522		
-----													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
METCALF UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175768		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8466 - 9646				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	40	37	1	6
							44	9							
12		1674 N	1566	-0-	-108	-0-	75	1	1446	2	Y	41	42	1	5
							45	9							
01		1674 N	1084	-0-	-590	-0-	52	1	1000	2	Y	29	30	1	4
							32	9							
02		1512 N	1428	-0-	-84	-0-	71	1	1320	2	Y	34	35	1	3
							37	9							
03		1581 N	742	-0-	-839	-0-	35	1	684	2	Y	21	22	1	2
							23	9							
*04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	Y	27	27	1	2
							30	9							
-----															
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 176177		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8441 - 9635				
11		3000 X	2803	-0-	-197	-0-	125	1	2678	2	Y	-0-			-0-
12		3010 X	2418	-0-	-592	-0-	105	1	2313	2	Y	-0-			-0-
01		3007 X	2915	-0-	-92	-0-	135	1	2780	2	Y	-0-			-0-
02		2716 X	2594	-0-	-122	-0-	130	1	2464	2	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2873	-0-	-103	-0-	144	1	2729	2	Y	-0-			-0-
*04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	145	1	2652	2	Y	44	10	1	34
							48	9							
-----															
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 176624		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8565 - 9855				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 177708		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8531 - 9735				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 178307		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8358 - 9560				
11		3000 N	3041	-0-	41	361	156	1	2885	2	Y	-0-			-0-
12		3384 X	3023	-0-	-361	-0-	152	1	2871	2	Y	-0-			-0-
01		3162 X	3020	-0-	-142	-0-	161	1	2859	2	Y	-0-			-0-
02		2856 X	1714	-0-	-1142	-0-	92	1	1622	2	Y	-0-			-0-
03		3131 X	1473	-0-	-1658	-0-	78	1	1395	2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	1243	-0-	-1787	-0-	70	1	1173	2	Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 178308			COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	116 1	2233 2	Y	25	23 1		4
12	2480 N	2074	-0-	-406	-0-	28 9	101 1	Y	48	46 1		6
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	53 9	123 1	Y	60	58 1		8
02	2212 N	2050	-0-	-162	-0-	66 9	103 1	Y	43	48 1		3
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	47 9	113 1	Y	62	59 1		6
04	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	68 9	108 1	Y	45	48 1		3
						50 9						
-----												
CAMERON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 178466			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635	
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	75 1	1378 2	Y	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48 1	923 2	Y	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	64 1	1135 2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57 1	987 2	Y	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	74 1	1320 2	Y	-0-			-0-
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68 1	1130 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 179227			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894	
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	128 1	2024 2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	129 1	2070 2	Y	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132 1	2035 2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	118 1	1814 2	Y	-0-			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	109 1	1620 2	Y	-0-			-0-
*04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	108 1	1873 2	Y	28			28
						31 9						
-----												
PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802	
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	158 1	2895 2	Y	33	53 1		39
12	2914 X	2464	-0-	-450	-0-	36 9	121 1	Y	37	28 1		48
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	41 9	168 1	Y	54	45 1		57
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	59 9	170 1	Y	53	58 1		52
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	58 9	161 1	Y	51	58 1		45
04	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	56 9	114 1	Y	-0-	45 1		-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532	
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	175 1	3382 2	Y	-0-			-0-
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	142 1	2714 2	Y	9	8 1		1
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	10 9	146 1	Y	10	10 1		1
02	2520 X	2311	-0-	-209	-0-	11 9	118 1	Y	8	8 1		1
03	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	9 9	121 1	Y	9	9 1		1
*04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	10 9	151 1	Y	8	8 1		1
						9 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	63 1	1165 2	Y	20	22 1	7
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	22 9	874 2	Y	15	11 1	11
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	44 1	862 2	Y	22	25 1	8
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	17 9	807 2	Y	6	7 1	7
*03	930 N	500	-0-	-430	-0-	45 1	476 2	Y	-0-		7
04	677 N	447	-0-	-230	-0-	24 1	425 2	Y	-0-		7

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	64 1	1248 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	51 1	965 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	52 1	989 2	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	53 1	990 2	Y	-0-		-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59 1	1145 2	Y	-0-		-0-
04	1020 X	930	-0-	-90	-0-	44 1	869 2	Y	15	14 1	1

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	11 1	198 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	13 1	238 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	10 1	187 2	Y	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	Y	-0-		-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	Y	9	8 1	1

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	89 1	1726 2	Y	-0-		-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	88 1	1674 2	Y	59	52 1	7
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	65 9	1778 2	Y	64	63 1	8
02	1708 N	1499	-0-	-209	-0-	94 1	1377 2	Y	44	49 1	3
03	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	70 9	1405 2	Y	54	52 1	5
*04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	74 1	1417 2	Y	-0-	5 1	-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26 1	500 2	Y	22	20 1	3
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24 9	694 2	Y	41	39 1	5
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	36 1	1175 2	Y	71	67 1	9
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45 9	1073 2	Y	59	63 1	5
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	62 1	1175 2	Y	75	73 1	7
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	78 9	1139 2	Y	58	62 1	3

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	26	1	462	2	Y	-0-				-0-
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	17	1	292	2	Y	-0-				-0-
03	496 N	314	-0-	-182	-0-	16	1	298	2	Y	-0-				-0-
04	480 N	177	-0-	-303	-0-	10	1	167	2	Y	-0-				-0-

-----  
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539  
 -----

11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	2	Y	15	15	1		3
12	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	64	1	1203	2	Y	12	13	1		2
01	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	13	9	1647	2	Y	17	14	1		5
02	1540 N	1323	-0-	-217	-0-	93	1	1235	2	Y	16	17	1		4
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	19	9	1376	2	Y	16	15	1		5
04	1710 N	767	-0-	-943	-0-	77	1	712	2	Y	12	12	1		5

-----  
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711  
 -----

11	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	144	1	2778	2	Y	41	38	1		6
12	3906 X	3493	-0-	-413	-0-	45	9	3274	2	Y	43	44	1		5
01	3844 X	3042	-0-	-802	-0-	172	1	2849	2	Y	39	39	1		5
02	3472 X	1860	-0-	-1612	-0-	47	9	1744	2	Y	21	24	1		2
03	3720 X	2585	-0-	-1135	-0-	150	1	2425	2	Y	34	33	1		3
04	3390 X	2019	-0-	-1371	-0-	43	9	1921	2	Y	-0-	3	1		-0-

-----  
 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791  
 -----

11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	-0-				-0-
12	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	95	1	1814	2	Y	-0-				-0-
01	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	104	1	1964	2	Y	-0-				-0-
02	1876 N	1450	-0-	-426	-0-	74	1	1376	2	Y	-0-				-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1877	2	Y	-0-				-0-
*04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	Y	-0-				-0-

-----  
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832  
 -----

11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	80	1	1268	2	Y	-0-	13	1		-0-
12	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	70	1	1119	2	Y	-0-				-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1339	2	Y	-0-				-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	Y	-0-				-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-				-0-
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	83	1	1418	2	Y	-0-				-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 7			WELL #: 22R		RRCID -> 187405			COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11		1890 N	1736	-0-	-154	-0-	89 1	1633 2	Y	13	16 1	4
							14 9					
12		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	87 1	1715 2	Y	15	9 1	10
							17 9					
01		1798 N	1690	-0-	-108	-0-	82 1	1587 2	Y	19	22 1	7
							21 9					
02		1624 N	1452	-0-	-172	-0-	77 1	1368 2	Y	6	7 1	6
							7 9					
03		1829 N	1661	-0-	-168	-0-	80 1	1581 2	Y	-0-		6
							61 1	1198 2	Y	-0-		6
04		1455 N	1259	-0-	-196	-0-						
-----												
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 187610			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820	
-----												
11		1470 N	1067	-0-	-403	-0-	51 1	991 2	Y	23	22 1	3
							25 9					
12		1426 N	1397	-0-	-29	-0-	68 1	1293 2	Y	33	32 1	4
							36 9					
01		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	81 1	1540 2	Y	40	39 1	5
							44 9					
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	70 1	1302 2	Y	30	33 1	2
							33 9					
03		1395 N	1135	-0-	-260	-0-	53 1	1049 2	Y	30	29 1	3
							33 9					
*04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69 1	1364 2	Y	20	22 1	1
							22 9					
-----												
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 188186			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760	
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 188443			COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602	
-----												
11		3300 X	1659	-0-	-1641	-0-	84 1	1560 2	Y	14	14 1	3
							15 9					
12		1945 X	1671	-0-	-274	-0-	85 1	1586 2	Y	-0-	3 1	-0-
							105 1	1844 2	Y	-0-		-0-
01		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	131 1	2308 2	Y	-0-		-0-
							139 1	2490 2	Y	-0-		-0-
02		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	167 1	2782 2	Y	-0-		-0-
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-						
*04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-						
-----												
METCALF UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 189167			COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631	
-----												
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	105 1	2018 2	Y	51	46 1	8
							56 9					
12		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	88 1	1692 2	Y	39	42 1	5
							43 9					
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	104 1	1981 2	Y	47	46 1	6
							52 9					
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	91 1	1688 2	Y	37	40 1	3
							41 9					
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98 1	1926 2	Y	50	48 1	5
							55 9					
*04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	94 1	1851 2	Y	40	43 1	2
							44 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 N	2434	-0-	-176	-0-	118	1	2290	2	Y	24	22	1	4
						26	9							
12	2697 N	2370	-0-	-327	-0-	116	1	2228	2	Y	24	25	1	3
						26	9							
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	126	1	2383	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
02	2184 N	2095	-0-	-89	-0-	105	1	1968	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
03	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	112	1	2202	2	Y	26	25	1	3
						29	9							
04	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	108	1	2142	2	Y	12	14	1	1
						13	9							

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	2	Y	24	25	1	4
						26	9							
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	23	22	1	5
						25	9							
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	83	1	1480	2	Y	26	23	1	8
						29	9							
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	74	1	1305	2	Y	28	29	1	7
						31	9							
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	78	1	1392	2	Y	28	27	1	8
						31	9							
04	1350 N	442	-0-	-908	-0-	25	1	410	2	Y	6	11	1	3
						7	9							

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	78	1	1375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1344 N	1307	-0-	-37	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	68	1	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
12	1984 N	1254	-0-	-730	-0-	62	1	1182	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	113	1	2147	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
02	2072 N	1323	-0-	-749	-0-	66	1	1247	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
04	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	90	1	1785	2	Y	12	12	1	1
						13	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 191770			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1500 N	318	-0-	-1182	-0-	17 1	299 2	Y	2	17 1	3	
12	1147 N	255	-0-	-892	-0-	2 9	239 2	Y	3	2 1	4	
01	1364 N	270	-0-	-1094	-0-	13 1	254 2	Y	2	3 1	3	
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	3 9	233 2	Y	4	4 1	3	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	3	3 1	3	
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2 9	367 2	Y	-0-	3 1	-0-	
-----												
PARKER UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 192235			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916	
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	17 1	1434 2	Y	40		62	
12	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	44 9	1264 2	Y	48	54 1	56	
01	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	59 1	1222 2	Y	39	48 1	47	
02	1372 N	1181	-0-	-191	-0-	53 9	1088 2	Y	34	49 1	32	
03	1364 N	998	-0-	-366	-0-	57 1	918 2	Y	33	42 1	23	
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	43 9	1132 2	Y	24		47	
-----												
TURNER UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 192985			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732	
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	71 1	1689 2	Y	-0-		-0-	
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	44 9	1672 2	Y	-0-		-0-	
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	59 1	1592 2	Y	-0-		-0-	
02	1652 N	1131	-0-	-521	-0-	84 1	1073 2	Y	-0-		-0-	
03	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	58 1	1450 2	Y	-0-		-0-	
*04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	74 1	1926 2	Y	-0-		-0-	
-----												
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 193409			COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670	
11	17 X	8	-0-	-9	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 194346			COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	Y	-0-		-0-	
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	16 1	251 2	Y	-0-		-0-	
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	11 1	175 2	Y	-0-		-0-	
02	308 N	139	-0-	-169	-0-	8 1	131 2	Y	-0-		-0-	
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	12 1	176 2	Y	-0-		-0-	
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 3		WELL #: 11		RRCID -> 194488		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 195509		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886								
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	188	1	2988	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	3007 X	2216	-0-	-791	-0-	131	1	2085	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	172	1	2643	2	Y	-0-					-0-
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	216	1	3315	2	Y	-0-					-0-
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	203	1	2998	2	Y	-0-					-0-
*04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	2	Y	-0-					-0-
-----																
CAMERON UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 198841		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590								
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	23	21	1			3
						25	9									
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	11	13	1			1
						12	9									
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	14	13	1			2
						15	9									
02	784 N	519	-0-	-265	-0-	26	1	485	2	Y	7	8	1			1
						8	9									
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
04	840 N	80	-0-	-760	-0-	4	1	75	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
-----																
CAMERON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 199197		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534								
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	78	1	1383	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	892	-0-	-312	-0-	48	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	74	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	66	1	1103	2	Y	-0-					-0-
-----																
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 199777		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611								
11	1710 X	1569	-0-	-141	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1891 X	1699	-0-	-192	-0-	85	1	1614	2	Y	-0-					-0-
02	1708 X	1638	-0-	-70	-0-	84	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1829 X	1671	-0-	-158	-0-	81	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1650 X	1312	-0-	-338	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	122	1	2223	2	Y	34	41	11
						37	9						
12	2418 N	2199	-0-	-219	-0-	104	1	2060	2	Y	32	21	22
						35	9						
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	127	1	2447	2	Y	56	58	20
						62	9						
02	2184 N	2178	-0-	-6	-0-	114	1	2047	2	Y	15	19	16
						17	9						
03	2201 N	1716	-0-	-485	-0-	83	1	1633	2	Y	-0-		16
*04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	Y	-0-		16

-----  
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997  
 -----

11	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	53	1	972	2	Y	44	56	14
						48	9						
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	56	1	1096	2	Y	50	29	35
						55	9						
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	53	1	1011	2	Y	68	78	25
						75	9						
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	985	2	Y	20	23	22
						22	9						
03	1209 N	842	-0-	-367	-0-	38	1	749	2	Y	50	43	29
						55	9						
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	30	33	26
						33	9						

-----  
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630  
 -----

11	2594 X	2491	-0-	-103	-0-	122	1	2369	2	Y	-0-		-0-
12	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-		-0-
01	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	130	1	2462	2	Y	-0-		-0-
02	2408 X	2303	-0-	-105	-0-	118	1	2185	2	Y	-0-		-0-
03	2666 X	2611	-0-	-55	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-		-0-
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	2	Y	-0-		-0-

-----  
 HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110  
 -----

11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	124	1	2285	2	Y	19	30	21
						21	9						
12	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	115	1	2179	2	Y	23	13	31
						25	9						
01	2728 N	2326	-0-	-402	-0-	120	1	2178	2	Y	25	29	27
						28	9						
02	2268 N	1976	-0-	-292	-0-	106	1	1846	2	Y	22	27	22
						24	9						
03	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	113	1	2072	2	Y	24	25	21
						26	9						
04	2250 X	2231	-0-	-19	-0-	110	1	2114	2	Y	6	23	4
						7	9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	102	1	2068	2	Y	22	1 8	31	
						24	9							
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	96	1	2074	2	Y	30	26 1	2 8	33
						33	9							
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	110	1	2353	2	Y	29	28 1	1 8	33
						32	9							
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2136	2	Y	24	34 1	1 8	22
						26	9							
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2272	2	Y	31	32 1		21
						34	9							
*04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2208	2	Y	15			36
						17	9							
-----														
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558														
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	2003	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	116	1	2190	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	117	1	2073	2	Y	-0-			-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527														
11	3190 X	3107	-0-	-83	-0-	157	1	2893	2	Y	52	54 1	1 8	9
						57	9							
12	3255 X	2548	-0-	-707	-0-	125	1	2354	2	Y	63	59 1	1 8	12
						69	9							
01	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	146	1	2596	2	Y	74	65 1		21
						81	9							
02	2940 X	2098	-0-	-842	-0-	109	1	1915	2	Y	67	70 1	1 8	17
						74	9							
03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	163	1	2913	2	Y	95	84 1	1 8	27
						105	9							
04	3120 X	2582	-0-	-538	-0-	142	1	2376	2	Y	58	61 1		24
						64	9							
-----														
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817														
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	130	1	2053	2	Y	-0-			-0-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	151	1	2415	2	Y	-0-			-0-
01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	147	1	2259	2	Y	-0-			-0-
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	141	1	2154	2	Y	-0-			-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	184	1	2707	2	Y	-0-			-0-
*04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	162	1	2795	2	Y	16			16
						18	9							
-----														
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794														
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	-0-			-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-			-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	-0-			-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	100	1	1953	2	Y	-0-			-0-
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 3			WELL #: 12		RRCID -> 212220		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8433 - 9690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	121	1	2343	2	Y	20	18	1	3
						22	9							
12	2604 N	2289	-0-	-315	-0-	113	1	2156	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
01	2604 N	1545	-0-	-1059	-0-	77	1	1454	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
02	2324 N	2164	-0-	-160	-0-	109	1	2038	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	24	23	1	2
						26	9							
*04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2373	2	Y	31	30	1	2
						34	9					1	8	
-----														
BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9620			
-----														
11	3646 X	3436	-0-	-210	-0-	173	1	3208	2	Y	50	52	1	9
						55	9							
12	3751 X	2996	-0-	-755	-0-	148	1	2802	2	Y	42	43	1	8
						46	9							
01	3751 X	2689	-0-	-1062	-0-	141	1	2504	2	Y	40	36	1	12
						44	9							
02	3388 X	3185	-0-	-203	-0-	168	1	2953	2	Y	58	55	1	15
						64	9							
03	3689 X	2619	-0-	-1070	-0-	136	1	2433	2	Y	45	47	1	13
						50	9							
*04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	209	1	3497	2	Y	52	43	1	22
						57	9							
-----														
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8525 - 9812			
-----														
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	Y	20	18	1	3
						22	9							
12	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	105	1	1991	2	Y	50	47	1	6
						55	9							
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	113	1	2153	2	Y	56	55	1	7
						62	9							
02	2072 N	2037	-0-	-35	-0-	101	1	1889	2	Y	43	47	1	3
						47	9							
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	104	1	2057	2	Y	57	55	1	5
						63	9							
04	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	104	1	2038	2	Y	40	43	1	2
						44	9							
-----														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8342 - 9532			
-----														
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
12	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	86	1	1661	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1612	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
03	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	73	1	1437	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
04	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	71	1	1410	2	Y	13	14	1	1
						14	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 NORTHCHUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	89	-0-	-391	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	113	-0-	-166	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	44	40	1	1 8 6
						48	9							
12	2635 N	1817	-0-	-818	-0-	88	1	1693	2	Y	33	35	1	4
						36	9							
01	2547 N	2325	-0-	-222	-0-	114	1	2164	2	Y	43	41	1	6
						47	9							
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	Y	39	42	1	3
						43	9							
03	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2681	2	Y	56	54	1	5
						62	9							
*04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	Y	55	56	1	1 8 3
						61	9							

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	Y	58	53	1	9
						64	9							
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	55	58	1	6
						61	9							
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2043	2	Y	63	61	1	8
						69	9							
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1868	2	Y	51	55	1	4
						56	9							
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	1920	2	Y	63	61	1	6
						69	9							
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	45	48	1	3
						50	9							

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

11	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	211	1	4079	2	Y	-0-			-0-
12	5394 X	4274	-0-	-1120	-0-	213	1	4061	2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4362	-0-	-598	-0-	219	1	4143	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3662	-0-	-818	-0-	187	1	3475	2	Y	-0-			-0-
03	4712 X	3896	-0-	-816	-0-	188	1	3708	2	Y	-0-			-0-
04	4152 X	3496	-0-	-656	-0-	169	1	3327	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1876	2	Y	18	16	1	3
						20	9							
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	21	20	1	2
						23	9							
*04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	94	1	1854	2	Y	15	16	1	1
						17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 7		WELL #: 25		RRCID -> 222526		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	104	1	2011	2	Y	-0-			-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-			-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	Y	-0-			-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	88	1	1730	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	86	1	1711	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 7		WELL #: 26		RRCID -> 222764		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506					
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	Y	36	36	1	7
						40	9							
12	1271 N	812	-0-	-459	-0-	39	1	748	2	Y	23	25	1	5
						25	9							
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	2	Y	36	30	1	11
						40	9							
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	54	1	943	2	Y	38	39	1	10
						42	9							
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	34	34	1	10
						37	9							
*04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	Y	34	30	1	14
						37	9							
-----														
TURNER UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 223201		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700					
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	Y	51	47	1	8
						56	9							
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	108	1	2066	2	Y	51	53	1	6
						56	9							
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	112	1	2124	2	Y	54	53	1	7
						59	9							
02	1876 X	1637	-0-	-239	-0-	82	1	1516	2	Y	35	39	1	3
						39	9							
03	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	90	1	1772	2	Y	48	46	1	5
						53	9							
*04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-	5	1	-0-
-----														
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223590		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CAMERON UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 224038		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550					
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	106	1	1935	2	Y	48	61	1	16
						53	9							
12	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	104	1	2058	2	Y	51	31	1	36
						56	9							
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	129	1	2483	2	Y	90	93	1	33
						99	9							
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	114	1	2039	2	Y	23	31	1	25
						25	9							
03	2232 N	1992	-0-	-240	-0-	96	1	1896	2	Y	-0-			25
04	1924 N	1582	-0-	-342	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-			25



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 3			WELL #: 13		RRCID -> 224911			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1964 N	1881	-0-	-83	-0-	96	1	1757	2	Y	25	30	1	8
						28	9							
12	2015 N	1597	-0-	-418	-0-	76	1	1498	2	Y	21	14	1	15
						23	9							
01	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	93	1	1777	2	Y	36	38	1	13
						40	9							
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	96	1	1727	2	Y	11	12	1	12
						12	9							
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	94	1	1845	2	Y	58	50	1	20
						64	9							
*04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	Y	39	42	1	17
						43	9							
-----														
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 226409			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025			
11	3300 X	2848	-0-	-452	-0-	167	1	2656	2	Y	23	20	1	54
						25	9							
12	3410 X	2645	-0-	-765	-0-	154	1	2461	2	Y	27	37	1	44
						30	9							
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	160	1	2468	2	Y	27	31	1	40
						30	9							
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	137	1	2098	2	Y	19	28	1	31
						21	9							
03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	165	1	2444	2	Y	27	25	1	33
						30	9							
*04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	137	1	2366	2	Y	11	29	1	15
						12	9							
-----														
BURNETT UNIT 9			WELL #: 13		RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534			
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	99	1	1835	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
12	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	93	1	1745	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
01	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	108	1	1916	2	Y	14	12	1	4
						15	9							
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	96	1	1682	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
04	1980 N	1681	-0-	-299	-0-	92	1	1533	2	Y	51	34	1	20
						56	9						1 8	
-----														
CAMERON UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612			
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	210	1	4056	2	Y	205	188	1	30
						226	9							
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	199	1	3797	2	Y	201	208	1	23
						221	9							
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	220	1	4172	2	Y	230	223	1	30
						253	9							
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	198	1	3701	2	Y	180	196	1	14
						198	9							
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	205	1	4021	2	Y	234	226	1	22
						257	9							
*04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3896	2	Y	53	72	1	3
						58	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		4054 X	3750	-0-	-304	-0-	183 1	3539 2	Y	25	21 1	1 8		4
							28 9							
12		4185 X	3491	-0-	-694	-0-	172 1	3293 2	Y	24	24 1	1 8		3
							26 9							
01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	180 1	3427 2	Y	24	24 1			3
							26 9							
02		3500 X	2831	-0-	-669	-0-	144 1	2668 2	Y	17	19 1			1
							19 9							
03		3875 X	2942	-0-	-933	-0-	141 1	2778 2	Y	21	20 1			2
							23 9							
04		3750 X	3392	-0-	-358	-0-	163 1	3211 2	Y	16	16 1	1 8		1
							18 9							
-----														
TURNER UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 229480		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695				
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	86 1	1668 2	Y	-0-				-0-
							43 1	830 2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	873	-0-	-646	-0-	90 1	1705 2	Y	-0-				-0-
							103 1	1908 2	Y	-0-				-0-
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	108 1	2105 2	Y	-0-				-0-
							88 1	1751 2	Y	-0-				-0-
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-								
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-								
*04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-								
-----														
BURNETT UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 230590		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570				
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	80 1	1556 2	Y	88	80 1			13
							97 9							
12		1302 N	843	-0-	-459	-0-	39 1	754 2	Y	45	53 1			5
							50 9							
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	75 1	1423 2	Y	88	82 1			11
							97 9							
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	78 1	1445 2	Y	79	84 1			6
							87 9							
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	78 1	1525 2	Y	101	97 1			10
							111 9							
*04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	75 1	1484 2	Y	81	86 1			5
							89 9							
-----														
BURNETT UNIT 10			WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647				
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	127 1	2454 2	Y	32	29 1			5
							35 9							
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	125 1	2378 2	Y	33	34 1			4
							36 9							
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	126 1	2396 2	Y	33	33 1			4
							36 9							
02		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	124 1	2308 2	Y	29	31 1			2
							32 9							
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	126 1	2470 2	Y	38	36 1			4
							42 9							
*04		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	123 1	2429 2	Y	37	39 1			2
							41 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2850	-0-	-30	-0-	140	1	2710	2	Y	-0-					-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-					-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	142	1	2682	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2360	-0-	-300	-0-	120	1	2240	2	Y	-0-					-0-
03	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	100	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2850 X	2136	-0-	-714	-0-	103	1	2033	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

11	360 N	287	-0-	-73	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	Y	1	1	8			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	Y	1	1	8			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	1	1	8			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	195	1	3569	2	Y	52	61	1	1	8	17
12	3627 X	2630	-0-	-997	-0-	125	1	2466	2	Y	35	27	1			25
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1	3678	2	Y	77	74	1			28
02	3472 X	3226	-0-	-246	-0-	169	1	3034	2	Y	21	27	1			22
03	3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	86	1	1684	2	Y	37	32	1			27
*04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2638	2	Y	65	65	1			27

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	5	7	1			6
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1	1590	2	Y	7	3	1			10
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	2	Y	8	9	1			9
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	2	Y	7	9	1			7
03	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	76	1	1396	2	Y	7	8	1			6
04	1620 N	1158	-0-	-462	-0-	56	1	1102	2	Y	-0-	6	1			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
METCALF UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 234241		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8498 - 9688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	1998 N	1681	-0-	-317	-0-	82	1	1575	2	Y	22	20 1 3
						24	9					
12	2046 N	1788	-0-	-258	-0-	88	1	1674	2	Y	24	24 1 3
						26	9					
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	81	1	1543	2	Y	23	23 1 3
						25	9					
02	1568 N	1050	-0-	-518	-0-	53	1	983	2	Y	13	15 1 1
						14	9					
03	1798 N	1337	-0-	-461	-0-	64	1	1251	2	Y	20	19 1 2
						22	9					
*04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2129	2	Y	2	4 1 -0-
						2	9					
-----												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 234803		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 8423 - 9610	
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	222	1	4115	2	Y	78	80 1 15
						86	9					
12	3999 X	3124	-0-	-875	-0-	155	1	2934	2	Y	32	41 1 6
						35	9					
01	4123 X	3911	-0-	-212	-0-	206	1	3659	2	Y	42	36 1 12
						46	9					
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	200	1	3504	2	Y	49	48 1 13
						54	9					
03	4123 X	3725	-0-	-398	-0-	195	1	3479	2	Y	46	46 1 13
						51	9					
04	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	213	1	3550	2	Y	57	46 1 24
						63	9					
-----												
CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8380 - 9574	
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1492	2	Y	15	18 1 5
						17	9					
12	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	71	1	1404	2	Y	14	9 1 10
						15	9					
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	25	26 1 9
						28	9					
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1495	2	Y	8	9 1 8
						9	9					
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	38	33 1 13
						42	9					
*04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	17	20 1 10
						19	9					
-----												
TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8518 - 9710	
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	-0-	-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	42	1	809	2	Y	-0-	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	2	Y	-0-	-0-
*04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1840 X	1429	-0-	-411	-0-	70	1	1352	2	Y	6	6	1		1
12	1767 X	1168	-0-	-599	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	1767 X	1019	-0-	-748	-0-	51	1	968	2	Y	-0-				-0-
02	1596 X	1382	-0-	-214	-0-	70	1	1312	2	Y	-0-				-0-
03	1767 X	1122	-0-	-645	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-				-0-
*04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	Y	-0-				-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	95	1	1835	2	Y	-0-				-0-
12	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-				-0-
01	1612 N	777	-0-	-835	-0-	39	1	738	2	Y	-0-				-0-
02	1456 N	620	-0-	-836	-0-	31	1	589	2	Y	-0-				-0-
03	1364 N	760	-0-	-604	-0-	37	1	723	2	Y	-0-				-0-
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-				-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	143	1	2616	2	Y	7	10	1		8
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	Y	9	5	1		12
01	2883 N	2784	-0-	-99	-0-	144	1	2629	2	Y	10	11	1		11
02	2576 N	2548	-0-	-28	-0-	139	1	2399	2	Y	9	11	1		9
03	2697 N	2695	-0-	-2	-0-	138	1	2547	2	Y	9	10	1		8
04	2700 N	2578	-0-	-122	-0-	126	1	2452	2	Y	-0-	8	1		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

11	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	115	1	2123	2	Y	112	117	1	1	8	21
12	2511 N	2164	-0-	-347	-0-	123	9	2023	2	Y	31	45	1	1	8	6
01	2728 N	2391	-0-	-337	-0-	107	1	2226	2	Y	36	31	1	1	8	10
02	2212 N	1908	-0-	-304	-0-	125	1	1768	2	Y	35	35	1	1	8	9
03	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	101	1	1952	2	Y	36	35	1		10	
*04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	29	27	1		12	

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	208	1	3842	2	Y	89	91	1	1	8	16
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	98	9	3746	2	Y	85	83	1	1	8	17
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	199	1	3972	2	Y	95	84	1		28	
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	224	1	3418	2	Y	100	102	1	1	8	25
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	105	9	3784	2	Y	104	99	1		30	
04	3840 X	3562	-0-	-278	-0-	195	1	3309	2	Y	50	59	1		21	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35 1	665 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	21 1	393 2	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	25 1	461 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	15 1	296 2	Y	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1	502 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	211 1	3366 2	Y	18	20 1		43
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	210 1	3357 2	Y	22	30 1		35
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	231 1	3550 2	Y	23	24 1		34
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	198 1	3027 2	Y	15	23 1		26
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	215 1	3179 2	Y	20	21 1		25
*04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	177 1	3058 2	Y	19	19 1		25

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	51 1	1031 2	Y	-0-			-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	72 1	1556 2	Y	-0-			-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	63 1	1350 2	Y	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33 1	647 2	Y	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	721 2	Y	-0-			-0-
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	55 1	1131 2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

11	2280 N	1958	-0-	-322	-0-	47 1	1889 2	N	20			228
12	2542 N	2256	-0-	-286	-0-	53 1	2170 2	N	30			258
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	60 1	2389 2	N	22	178 1		102
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	57 1	2191 2	N	20			122
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	60 1	2396 2	N	26			148
*04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	63 1	2453 2	N	17			165

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	134 1	2463 2	Y	31	31 1		6
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	161 1	3043 2	Y	38	36 1		8
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	170 1	3016 2	Y	40	36 1		12
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	151 1	2644 2	Y	42	43 1		11
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	170 1	3035 2	Y	46	44 1		13
*04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	146 1	2434 2	Y	28	30 1		11



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
CAMERON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 247859			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		3180 X	2692	-0-	-488	-0-	138	1	2528	2	Y	24	31	1	8
							26	9							
12		3534 X	2708	-0-	-826	-0-	129	1	2534	2	Y	41	20	1	29
							45	9							
01		3782 X	3620	-0-	-162	-0-	175	1	3358	2	Y	79	79	1	29
							87	9							
02		3416 X	2335	-0-	-1081	-0-	122	1	2194	2	Y	17	28	1	18
							19	9							
03		3441 X	2187	-0-	-1254	-0-	102	1	2001	2	Y	76	66	1	28
							84	9							
04		3510 X	2183	-0-	-1327	-0-	102	1	2013	2	Y	62	65	1	25
							68	9							
-----															
BURNETT UNIT 10			WELL #:		15	RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581			
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	26	23	1	4
							29	9							
12		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	81	1	1552	2	Y	24	25	1	3
							26	9							
01		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	83	1	1572	2	Y	25	25	1	3
							28	9							
02		1596 N	1509	-0-	-87	-0-	76	1	1410	2	Y	21	22	1	2
							23	9							
03		1674 N	1501	-0-	-173	-0-	72	1	1403	2	Y	24	24	1	2
							26	9							
*04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	14	15	1	1
							15	9							
-----															
BURNETT UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 249413			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596			
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	60	54	1	9
							66	9					1	8	
12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	58	59	1	7
							64	9					1	8	
01		1736 N	1560	-0-	-176	-0-	75	1	1428	2	Y	52	52	1	7
							57	9							
02		1568 N	1290	-0-	-278	-0-	64	1	1182	2	Y	40	43	1	3
							44	9					1	8	
03		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	77	1	1515	2	Y	60	57	1	6
							66	9							
*04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	47	49	1	3
							52	9					1	8	
-----															
TURNER UNIT 1			WELL #:		14	RRCID -> 249620			COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690			
11		2880 X	2545	-0-	-335	-0-	124	1	2397	2	Y	22	20	1	3
							24	9							
12		3131 X	2904	-0-	-227	-0-	144	1	2732	2	Y	25	25	1	3
							28	9							
01		2976 X	2575	-0-	-401	-0-	128	1	2422	2	Y	23	23	1	3
							25	9							
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	138	1	2578	2	Y	22	23	1	2
							24	9							
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	141	1	2777	2	Y	28	27	1	3
							31	9							
*04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2732	2	Y	16	18	1	1
							18	9							



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
METCALF UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 250105			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	3396 X	2945	-0-	-451	-0-	140	1	2704	2	Y	92	85	14
						101	9						
12	3503 X	2378	-0-	-1125	-0-	116	1	2222	2	Y	36	46	4
						40	9						
01	3503 X	2816	-0-	-687	-0-	138	1	2627	2	Y	46	44	6
						51	9						
02	3164 X	2821	-0-	-343	-0-	142	1	2635	2	Y	40	43	3
						44	9						
03	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	129	1	2521	2	Y	46	45	4
						51	9						
*04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	157	1	3085	2	Y	53	54	3
						58	9						
-----													
CAMERON UNIT 2			WELL #: 16		RRCID -> 250740			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594		
-----													
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	150	1	2890	2	Y	35	32	5
						39	9						
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	215	1	4108	2	Y	52	51	6
						57	9						
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	211	1	3998	2	Y	53	52	7
						58	9						
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	188	1	3494	2	Y	40	44	3
						44	9						
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	176	1	3451	2	Y	49	47	5
						54	9						
*04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	151	1	2983	2	Y	69	70	4
						76	9						
-----													
PARKER UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 251602			COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957		
-----													
11	2434 X	2401	-0-	-33	-0-	112	1	2274	2	Y	14	1	20
						15	9						
12	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	93	1	2000	2	Y	17	17	18
						19	9				2	8	
01	2511 N	1946	-0-	-565	-0-	87	1	1846	2	Y	12	15	15
						13	9						
02	2240 N	1830	-0-	-410	-0-	89	1	1730	2	Y	10	15	10
						11	9						
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	16	15	11
						18	9						
*04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	Y	61	1	71
						67	9						
-----													
BURNETT UNIT 7			WELL #: 28		RRCID -> 251969			COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556		
-----													
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	144	1	2659	2	Y	50	50	9
						55	9				1	8	
12	2759 N	2045	-0-	-714	-0-	101	1	1907	2	Y	34	36	7
						37	9						
01	2852 N	2408	-0-	-444	-0-	126	1	2235	2	Y	43	38	12
						47	9						
02	2800 N	2827	-0-	27	27	149	1	2611	2	Y	61	56	16
						67	9				1	8	
03	2973 N	2946	-0-	-27	-0-	152	1	2728	2	Y	60	59	17
						66	9						
*04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2370	2	Y	52	48	21
						57	9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
HOLT UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 252626			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	147	1	2699	2	Y	12	17 1	1 8 12
12		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	13	9	2673	2	Y	17	8 1	2 8 19
01		2759 N	2470	-0-	-289	-0-	141	1	2327	2	Y	14	18 1	15
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	19	9	2360	2	Y	15	15 1	1 8 14
03		2759 N	2645	-0-	-114	-0-	128	1	2493	2	Y	15	16 1	13
*04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	15	9	2570	2	Y	8	15 1	1 8 5
-----														
CAMERON UNIT 2			WELL #:		13	RRCID -> 254274			COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812		
11		2220 N	2107	-0-	-113	-0-	103	1	2003	2	Y	1	1 8	-0-
12		2077 N	2009	-0-	-68	-0-	1	9	1909	2	Y	1	1 8	-0-
01		2108 N	2013	-0-	-95	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-		-0-
02		1960 N	1789	-0-	-171	-0-	91	1	1697	2	Y	1	1 8	-0-
03		2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1	9	1836	2	Y	-0-		-0-
*04		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1917	2	Y	-0-		-0-
-----														
CAMERON UNIT 2			WELL #:		14	RRCID -> 254589			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675		
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	120	1	2319	2	Y	1	1 8	-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	2	Y	1	1 8	-0-
01		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	-0-		-0-
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	Y	1	1 8	-0-
03		2325 N	2203	-0-	-122	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-		-0-
04		2250 N	2062	-0-	-188	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-		-0-
-----														
CAMERON UNIT 2			WELL #:		15	RRCID -> 254590			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699		
11		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	123	1	2377	2	Y	44	40 1	1 8 6
12		2418 N	2355	-0-	-63	-0-	48	9	2195	2	Y	42	43 1	5
01		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	114	1	2520	2	Y	49	48 1	6
02		2352 N	2019	-0-	-333	-0-	46	9	1881	2	Y	34	37 1	3
03		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	133	1	2528	2	Y	53	51 1	5
*04		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	54	9	2636	2	Y	48	49 1	1 8 3
-----														

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208									
RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	14	RRCID ->	255149	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.	8406 - 9590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
11		3690 X	3279	-0-	-411	-0-	164 1	3040 2	Y	68	83 1		13	
							75 9							
12		3782 X	2835	-0-	-947	-0-	140 1	2632 2	Y	57	59 1		11	
							63 9							
01		3699 X	3489	-0-	-210	-0-	182 1	3224 2	Y	75	64 1		22	
							83 9							
02		3332 X	3101	-0-	-231	-0-	162 1	2851 2	Y	80	81 1		21	
							88 9							
03		3658 X	3427	-0-	-231	-0-	177 1	3158 2	Y	84	81 1		24	
							92 9							
04		3390 X	3107	-0-	-283	-0-	165 1	2768 2	Y	158	117 1		65	
							174 9							
-----														
BURNETT UNIT 9				WELL #:	16	RRCID ->	255151	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8375 - 9555	
11		4680 X	4628	-0-	-52	-0-	233 1	4320 2	Y	68	71 1	1 8	12	
							75 9							
12		4898 X	4807	-0-	-91	-0-	238 1	4493 2	Y	69	66 1	1 8	14	
							76 9							
01		4898 X	4893	-0-	-5	-0-	257 1	4555 2	Y	74	67 1		21	
							81 9							
02		4424 X	4294	-0-	-130	-0-	227 1	3981 2	Y	78	79 1		20	
							86 9							
03		4898 X	4854	-0-	-44	-0-	251 1	4511 2	Y	84	80 1		24	
							92 9							
04		4740 X	4395	-0-	-345	-0-	246 1	4094 2	Y	50	53 1		21	
							55 9							
-----														
BROWN UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	255218	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8369 - 9576	
11		4530 X	4474	-0-	-56	-0-	227 1	4195 2	Y	47	48 1	1 8	8	
							52 9							
12		4619 X	4351	-0-	-268	-0-	216 1	4061 2	Y	67	61 1	1 8	13	
							74 9							
01		4619 X	4275	-0-	-344	-0-	224 1	3975 2	Y	69	62 1		20	
							76 9							
02		4172 X	3964	-0-	-208	-0-	210 1	3668 2	Y	78	77 1	1 8	20	
							86 9							
03		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	240 1	4295 2	Y	86	81 1	1 8	24	
							95 9							
04		4470 X	4041	-0-	-429	-0-	225 1	3754 2	Y	56	57 1		23	
							62 9							
-----														
TURNER UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	255394	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	8696 - 9896	
11		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	144 1	2783 2	Y	12	11 1		2	
							13 9							
12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	141 1	2695 2	Y	12	13 1		1	
							13 9							
01		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	151 1	2857 2	Y	14	13 1		2	
							15 9							
02		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	134 1	2496 2	Y	11	12 1		1	
							12 9							
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	130 1	2556 2	Y	13	13 1		1	
							14 9							
*04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	145 1	2871 2	Y	19	18 1	1 8	1	
							21 9							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	469	-0-	-151	-0-	24	1	445	2	Y	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	23	1	411	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	322	-0-	-158	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	-0-

-----  
 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2852	2	Y	34	30	1	1	8	5
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	170	1	3241	2	Y	42	40	1	2	8	5
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	167	1	3154	2	Y	41	39	1	2	8	5
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	151	1	2810	2	Y	35	34	1	4	8	2
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	149	1	2930	2	Y	42	38	1	2	8	4
*04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2710	2	Y	30	32	1			2

-----  
 PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

11	3159 X	3126	-0-	-33	-0-	160	1	2940	2	Y	24	38	1	1	8	26
12	3255 X	2868	-0-	-387	-0-	142	1	2694	2	Y	29	17	1	1	8	37
01	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	157	1	2853	2	Y	33	35	1			35
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2754	2	Y	33	35	1	1	8	32
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	165	1	3060	2	Y	35	36	1			31
*04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	150	1	2901	2	Y	78	54	1			55

-----  
 BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	225	1	3584	2	Y	21					58
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	236	1	3952	2	Y	35					93
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	192	1	3420	2	Y	37					130
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	126	1	2507	2	Y	38					168
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	237	1	3601	2	Y	45					213
*04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	272	1	4254	2	Y	50	190	1			73

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
J. W. COOKE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 263730			COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8552 - 9770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		3810 X	2944	-0-	-866	-0-	139	1	2786	2	Y	17		53
							19	9						
12		3658 X	3218	-0-	-440	-0-	140	1	3030	2	Y	44	1 8	96
							48	9						
01		3658 X	3495	-0-	-163	-0-	173	1	3296	2	Y	24	80 1	40
							26	9						
02		3304 X	3095	-0-	-209	-0-	151	1	2878	2	Y	60	88 1	12
							66	9						
03		3379 X	2974	-0-	-405	-0-	152	1	2807	2	Y	14		26
							15	9						
04		3390 X	3320	-0-	-70	-0-	175	1	3087	2	Y	53		79
							58	9						
-----														
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 263824			COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8396 - 9550	
-----														
11		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4813	2	Y	8	13 1	7
							9	9						
12		5425 X	4027	-0-	-1398	-0-	174	1	3824	2	Y	26	19 1	14
							29	9						
01		5425 X	4766	-0-	-659	-0-	219	1	4522	2	Y	23	28 1	9
							25	9						
02		4900 X	3507	-0-	-1393	-0-	175	1	3313	2	Y	17		26
							19	9						
03		5208 X	4906	-0-	-302	-0-	243	1	4627	2	Y	33	27 1	32
							36	9						
*04		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	264	1	4821	2	Y	16	35 1	13
							18	9						
-----														
HOLT UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 263828			COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8712 - 9935	
-----														
11		3210 X	3150	-0-	-60	-0-	161	1	2950	2	Y	35	46 1	39
							39	9					1 8	
12		3162 X	2996	-0-	-166	-0-	147	1	2799	2	Y	45	25 1	57
							50	9					2 8	
01		3162 X	3038	-0-	-124	-0-	155	1	2830	2	Y	48	54 1	51
							53	9						
02		2940 X	2893	-0-	-47	-0-	155	1	2685	2	Y	48	52 1	46
							53	9					1 8	
03		3255 X	3075	-0-	-180	-0-	155	1	2864	2	Y	51	52 1	43
							56	9					2 8	
04		2806 X	2607	-0-	-199	-0-	128	1	2460	2	Y	17	48 1	12
							19	9						
-----														
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 263984			COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8527 - 9731	
-----														
11		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	167	1	3246	2	Y	25	23 1	4
							28	9						
12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	26	27 1	3
							29	9						
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	170	1	3219	2	Y	28	27 1	4
							31	9						
02		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	159	1	2962	2	Y	22	24 1	2
							24	9						
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	160	1	3137	2	Y	28	27 1	3
							31	9						
04		3210 X	3134	-0-	-76	-0-	147	1	2910	2	Y	70	69 1	4
							77	9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 9														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	173 1	3208 2		Y	36	44 1		7
							40 9							
12		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	212 1	3987 2		Y	45	42 1	1 8	9
							50 9							
01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	213 1	3770 2		Y	44	40 1		13
							48 9							
02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	222 1	3893 2		Y	57	55 1	1 8	14
							63 9							
03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	256 1	4586 2		Y	62	58 1		18
							68 9							
*04		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	258 1	4313 2		Y	44	44 1		18
							48 9							
-----														
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984														
-----														
11		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	537 1	9804 2		N	1	1 8		67
							1 9							
12		10788 X	9278	-0-	-1510	-0-	447 1	8829 2		N	2	2 8		67
							2 9							
01		10788 X	10398	-0-	-390	-0-	528 1	9869 2		N	1	1 8		67
							1 9							
02		9744 X	9175	-0-	-569	-0-	504 1	8671 2		N	-0-			67
03		10695 X	10197	-0-	-498	-0-	494 1	9703 2		N	-0-			67
04		10350 X	10053	-0-	-297	-0-	485 1	9568 2		N	-0-			67
-----														
RICHEY PROPERTIES, INC.														
KYLE														
709685														
WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260														
-----														
11		150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2			N	-0-			77
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9		N	1			78
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9		N	1			79
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9		N	1			80
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	182 2	1 9		N	1			81
*04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 2	2 9		N	2			83
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC														
OWENS UNIT														
722890														
WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407														
-----														
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-			32
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			Y	-0-			32
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			Y	-0-			32
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-			32
03		558 N	376	-0-	-182	-0-	376 2			Y	-0-			32
04		540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2			Y	-0-			32
-----														
SHAW UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364														
-----														
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-			-0-
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	50 2	1 9		Y	1	1 8		-0-
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2			Y	-0-			-0-
02		280 N	6	-0-	-274	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			Y	-0-			-0-
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	192 2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
GUIL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8463	-	8472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981													TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8560	-	9696
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9780	-	9826
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1067	2	353	9	Y	321	283	1					62
12	1519 N	1238	-0-	-281	-0-	1056	2	182	9	Y	165	177	1					50
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1130	2	359	9	Y	326	187	1					189
02	1316 N	1306	-0-	-10	-0-	937	2	369	9	Y	335	340	1					184
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1093	2	416	9	Y	378	396	1					166
04	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1041	2	353	9	Y	321	347	1					140
-----																		
GUIL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982													TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8371	-	9650
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																		
FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982													TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9795	-	9835
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999													TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8530	-	8615
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																		
SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988													TOTAL DEPTH	9473	PERF.	9041	-	9314
11	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	2075	2					Y	-0-					22
12	2263 N	1391	-0-	-872	-0-	1376	2	15	9	Y	14		8	8				28
01	2387 N	1900	-0-	-487	-0-	1896	2	4	9	Y	4							32
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3							35
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2					Y	-0-					35
*04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2					Y	-0-					35

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337												
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	2			-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	350	2			-0-
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	-0-	311	2			-0-
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	321	2			-0-
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	317	2			-0-
-----												
SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180												
11		510 N	66	-0-	-444	-0-	-0-	66	2			-0-
12		434 N	160	-0-	-274	-0-	-0-	160	2			-0-
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	30	2			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	45	2			-0-
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	109	2			-0-
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			-0-
-----												
OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229												
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	2			14
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			14
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			14
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			14
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			14
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			14
-----												
OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700												
11		390 N	288	-0-	-102	-0-	-0-	19	1	269	2	120
12		403 N	298	-0-	-105	-0-	-0-	20	1	278	2	120
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	120
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	120
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					120
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					120



-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-				69
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-				69
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-				69
02		1568 N	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			Y	-0-				69
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	105	1		17
04		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			Y	-0-				17
-----																
CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
-----																
CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
-----																
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256																
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
*04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
OWENS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160095	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8888 - 9196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SHAW UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	160231	COMPL. DATE	09/04/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9096 - 9210				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
-----															
OWENS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	164601	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9180 - 9284				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
SHAW UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	166125	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9362	PERF. 9082 - 9185				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
-----															
CHRISTIAN		WELL #:		10	RRCID ->	170438	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 8542 - 9701				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
-----															
GUILL, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	170468	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8476 - 9757				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GUILL, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	171382	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8510 - 9788				
11	3330 X	2752	-0-	-578	-0-	2752	2			Y	-0-				17
12	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2			Y	-0-				17
01	3441 X	2966	-0-	-475	-0-	2966	2			Y	-0-				17
02	2744 X	1735	-0-	-1009	-0-	1735	2			Y	-0-				17
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-				17
04	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	1991	2			Y	-0-				17



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560 X	6814	-0-	-746	-0-	317	1	43	9	6454	2	N	39	202
12	7936 X	7033	-0-	-903	-0-	327	1	14	9	6692	2	N	13	176 1 39
01	7936 X	6691	-0-	-1245	-0-	336	1	92	9	6355	2	N	-0-	39
02	7168 X	5924	-0-	-1244	-0-	270	1	92	9	5562	2	N	84	59 1 64
03	7502 X	7235	-0-	-267	-0-	350	1	92	9	6885	2	N	-0-	64
*04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	340	1	120	9	6659	2	N	109	124 1 49
-----														
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534														
11	8490 X	8148	-0-	-342	-0-	380	1	10	9	7758	2	N	9	81
12	8773 X	8761	-0-	-12	-0-	413	1	17	9	8331	2	N	15	96
01	8773 X	8620	-0-	-153	-0-	441	1	92	9	8179	2	N	-0-	96
02	7868 X	7068	-0-	-800	-0-	338	1	92	9	6638	2	N	84	119 1 61
03	9331 X	7849	-0-	-1482	-0-	380	1	92	9	7469	2	N	-0-	61
04	8490 X	7100	-0-	-1390	-0-	343	1	119	9	6757	2	N	-0-	61
-----														
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144														
11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	418	1	66	9	8299	2	N	60	183
12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	441	1	34	9	8903	2	N	31	176 1 38
01	9114 X	8028	-0-	-1086	-0-	392	1	151	9	7636	2	N	-0-	38
02	8232 X	7829	-0-	-403	-0-	377	1	151	9	7301	2	N	137	137 1 38
03	10013 X	8159	-0-	-1854	-0-	395	1	119	9	7764	2	N	-0-	38
04	9090 X	7935	-0-	-1155	-0-	380	1	119	9	7436	2	N	108	108 1 38
-----														
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580														
11	12870 X	12429	-0-	-441	-0-	12245	2	184	9	184	9	N	167	345 1 49
12	13299 X	12763	-0-	-536	-0-	12587	2	176	9	176	9	N	160	174 1 35
01	13423 X	12875	-0-	-548	-0-	12372	2	503	9	503	9	N	457	356 1 136
02	12124 X	11296	-0-	-828	-0-	11080	2	216	9	216	9	N	196	175 1 157
03	13423 X	12168	-0-	-1255	-0-	11985	2	183	9	183	9	N	166	175 1 148
04	12450 X	12192	-0-	-258	-0-	11820	2	372	9	372	9	N	338	357 1 129
-----														
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830														
11	20640 X	19271	-0-	-1369	-0-	19271	2	174	9	174	9	Y	-0-	24
12	21018 X	19394	-0-	-1624	-0-	19220	2	92	9	174	9	Y	158	98 1 7
01	20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	20625	2	106	9	106	9	Y	84	74 1 17
02	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	17286	2	134	9	134	9	Y	96	81 1 32
*03	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	20083	2	84	9	84	9	Y	122	79 1 75
*04	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19292	2	84	9	84	9	Y	76	81 1 70

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	18390 X	17811	-0-	-579	-0-	17811	2			Y	-0-			53
12	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18700	2	250	9	Y	227	232	1	18
01	18786 X	18480	-0-	-306	-0-	18355	2	125	9	Y	114	110	1	22
02	16912 X	16868	-0-	-44	-0-	16744	2	124	9	Y	113	97	1	38
*03	18724 X	18240	-0-	-484	-0-	18085	2	155	9	Y	141	92	1	87
04	18120 X	17231	-0-	-889	-0-	17132	2	99	9	Y	90	95	1	82
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
-----														
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463														
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1644	2	39	9	Y	35	41	1	6
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9	Y	41	43	1	4
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	Y	27	29	1	2
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1572	2	25	9	Y	23	13	1	12
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19	23	1	8
*04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	22	1	5
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581														
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1393 2	141 9	Y		128	134 1	16
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1463 2	131 9	Y		119	118 1	17
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1422 2	147 9	Y		134	134 1	17
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1275 2	139 9	Y		126	114 1	29
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1368 2	136 9	Y		124	137 1	16
04		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1102 2	105 9	Y		95	108 1	3
-----													
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		14B DENY	882	-0-	882	882	881 2	1 9	Y		1		1
04		14B DENY	3041	-0-	3041	3923	3002 2	39 9	Y		35	29 1	7
-----													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473													
11		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1802 2	12 9	Y		11	11 1	1
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1745 2	11 9	Y		10	10 1	1
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1883 2	12 9	Y		11	10 1	2
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1657 2	12 9	Y		11	9 1	4
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1813 2	19 9	Y		17	20 1	1
*04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1763 2	10 9	Y		9	9 1	1
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546													
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	195 2	2 9	Y		2	2 1	1
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	Y		1	2 1	-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	Y		2	1 1	1
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y		1	1 1	1
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y		1	2 1	-0-
04		240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y		-0-		-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520													
11		1170 N	933	-0-	-237	-0-	924 2	9 9	Y		8	7 1	3
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	956 2	9 9	Y		8	9 1	2
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	800 2	8 9	Y		7	8 1	1
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	804 2	9 9	Y		8	7 1	2
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	813 2	9 9	Y		8	9 1	1
*04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	813 2	10 9	Y		9	8 1	2
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391													
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1836 2	12 9	Y		11	12 1	1
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846 2	17 9	Y		15	14 1	2
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1716 2	15 9	Y		14	14 1	2
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548 2	14 9	Y		13	13 1	2
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1839 2	15 9	Y		14	14 1	2
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790 2	13 9	Y		12	12 1	2
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390													
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		Y		-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y		-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y		-0-		-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y		-0-		-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y		-0-		-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		Y		-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2003 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-		-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-		-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		-0-
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
-----												
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	77 1	932 2	Y	-0-		-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	65 1	812 2	Y	-0-		-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	56 1	687 2	Y	-0-		-0-
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	51 1	630 2	Y	-0-		-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	50 1	617 2	Y	-0-		-0-
*04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	79 1	955 2	Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
11		960 N	797	-0-	-163	-0-	797 2		Y	-0-		-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-		-0-
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-		-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-		-0-
04		840 N	758	-0-	-82	-0-	758 2		Y	-0-		-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510												
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-		-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
04		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		960 N	784	-0-	-176	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
04		660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380															
11		1950 N	1304	-0-	-646	-0-	1302	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		1470 N	1333	-0-	-137	-0-	1331	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----															
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528															
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
-----															
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462															
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	623	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	674	2	10	9	Y	9	9	1	1
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9	9	1	1
*04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----															
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543															
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1921	2	17	9	Y	15	15	1	2
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13	9	Y	12	13	1	1
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	14	1	2
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	2	15	9	Y	14	14	1	2
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	2	15	9	Y	14	15	1	1
*04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	13	1	2
-----															
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463															
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-	1	1	-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
04		210 N	112	-0-	-98	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979										TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8512	-	9434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		1200 N	979	-0-	-221	-0-	976 2	3 9	Y	3	3 1		-0-		
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	764 2	4 9	Y	4	3 1		1		
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2	2 9	Y	2	3 1		-0-		
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	658 2	3 9	Y	3	3 1		-0-		
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9	Y	5	4 1		1		
04		660 N	49	-0-	-611	-0-	49 2		Y	-0-	1 1		-0-		
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9136	-	9404
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979										TOTAL DEPTH	9623	PERF.	8978	-	9456
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8452	-	9313
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-			-0-		
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-			-0-		
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-		
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-		
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-			-0-		
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		Y	-0-			-0-		
-----															
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8970	-	9453
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	469 2	2 9	Y	2	3 1		-0-		
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	Y	5	4 1		1		
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	488 2	6 9	Y	5	5 1		1		
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	Y	3	4 1		-0-		
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 2	7 9	Y	6	5 1		1		
*04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519 2	4 9	Y	4	4 1		1		
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8530	-	9233
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-		
02		T. A.	1976	-0-	1976	1976	1976 2		Y	-0-			-0-		
03		T. A.	2470	-0-	2470	4446	2336 2	134 9	Y	122	105 1		17		
04		T. A.	2910	-0-	2910	7356	2859 2	51 9	Y	46	59 1		4		
-----															
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8843	-	9267
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2			-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	58	9	12
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	15
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	14
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	52	9	3
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	-0-	2145	2	43	9	13
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	3457	2			-0-
12	3100	N	3669	-0-	569	-0-	-0-	3669	2			-0-
01	3100	N	3630	-0-	530	-0-	-0-	3623	2	7	9	2
02	3955	X	2856	-0-	-1099	-0-	-0-	2845	2	11	9	1
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	2
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2	12	9	2
-----												
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
11	3000	N	5248	-0-	2248	-0-	-0-	4191	2	4	9	7
12	3100	N	5027	-0-	1927	-0-	-0-	6118	2	6	9	4
01	3100	N	4606	-0-	1506	-0-	-0-	7624	2	6	9	1
02	11670	X	4046	-0-	-7624	-0-	-0-	4038	2	8	9	-0-
03	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	-0-	4316	2	4	9	4
04	4980	X	4013	-0-	-967	-0-	-0-	4009	2	4	9	1
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2	17	9	2
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2	21	9	2
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2	12	9	1
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	19	9	9
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2	13	9	5
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	2	15	9	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		750 N	618	-0-	-132	-0-	611	2	7	9	Y	6	6	1	1
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			1
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			1
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			1
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	620	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----															
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544															
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
04		480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
-----															
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568															
11		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2207	2	51	9	Y	46	67	1	8
12		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2035	2	65	9	Y	59	66	1	1
01		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2086	2	46	9	Y	42	35	1	8
02		2296 X	1893	-0-	-403	-0-	1840	2	53	9	Y	48	42	1	14
03		2449 X	2047	-0-	-402	-0-	1982	2	65	9	Y	59	68	1	5
04		2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1886	2	55	9	Y	50	32	1	23
-----															
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806															
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2376	2	19	9	Y	17	20	1	3
12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2408	2	22	9	Y	20	21	1	2
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	14	1	1
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	Y	11	6	1	6
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2334	2	10	9	Y	9	11	1	4
04		2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2149	2	10	9	Y	9	10	1	3
-----															
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873															
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1			1
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			1
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-	1	1	-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1			1
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			1
*04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1	1	1	1
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490															
11		2370 N	2321	-0-	-49	-0-	2285	2	36	9	Y	33	33	1	4
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	2	33	9	Y	30	31	1	3
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2220	2	37	9	Y	34	32	1	5
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1988	2	41	9	Y	37	29	1	13
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237	2	55	9	Y	50	61	1	2
*04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	27	1	4

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2569 2	56 9	Y		51	53 1	6
12		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2711 2	53 9	Y		48	47 1	7
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2657 2	58 9	Y		53	53 1	7
02		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2394 2	54 9	Y		49	45 1	11
03		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2558 2	55 9	Y		50	55 1	6
04		2280 N	2173	-0-	-107	-0-	2131 2	42 9	Y		38	43 1	1
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505													
11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		Y		-0-		-0-
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		Y		-0-		-0-
01		3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630 2		Y		-0-		-0-
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		Y		-0-		-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		Y		-0-		-0-
*04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		Y		-0-		-0-
-----													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194													
11		1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1482 2	3 9	Y		3	3 1	2
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1695 2	4 9	Y		4	3 1	3
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601 2	2 9	Y		2	5 1	-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341 2	3 9	Y		3	2 1	1
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586 2	3 9	Y		3	3 1	1
04		1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1287 2	2 9	Y		2	2 1	1
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146													
11		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2893 2	21 9	Y		19	13 1	6
12		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3346 2	32 9	Y		29	32 1	3
01		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3088 2	43 9	Y		39	38 1	4
02		2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2724 2	35 9	Y		32	26 1	10
03		3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3000 2	34 9	Y		31	37 1	4
04		3030 X	2630	-0-	-400	-0-	2606 2	24 9	Y		22	17 1	9
-----													
HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
-----													
LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558													
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y		-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y		-0-		-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y		1		1
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y		-0-	1 1	-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y		-0-		-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		Y		-0-		-0-
-----													
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041													
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		Y		-0-		-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y		-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	162 2	3 9	Y		3	1 1	2
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	157 2	10 9	Y		9	8 1	3
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	152 2	14 9	Y		13	13 1	3
*04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	146 2	10 9	Y		9	9 1	3

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----															
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-		-0-		
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-		-0-		
01		2418 X	1241	-0-	-1177	-0-	1241	2		N	-0-		-0-		
02		2184 X	779	-0-	-1405	-0-	779	2		N	-0-		-0-		
03		2418 X	1322	-0-	-1096	-0-	1322	2		N	-0-		-0-		
04		2340 X	1511	-0-	-829	-0-	1511	2		N	-0-		-0-		
-----															
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246															
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-		-0-		
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-		-0-		
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450															
11		780 N	577	-0-	-203	-0-	570	2	7	9	Y	6	6	1	1
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6	6	1	1
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	665	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	7	1	1
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	Y	10	9	1	2
*04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	7	1	1
-----															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----															
HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----															
HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520															
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12	13	1	1
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1074	2	17	9	Y	15	14	1	2
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	Y	14	14	1	2
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1	2
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15	15	1	2
*04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	12	1	2
-----															
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344															
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-		-0-		
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-		-0-		
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-		-0-		
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-		-0-		
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-		-0-		
04		660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2		Y	-0-		-0-		
-----															

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																
11		360 N	285	-0-	-75	-0-		281	2	4	9	Y	4	1	1	
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-		294	2	6	9	Y	5	1	1	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		99	2	1	9	Y	2	1	-0-	
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-		418	2	6	9	Y	5	1	1	
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-		355	2	6	9	Y	5	1	1	
*04		348 N	348	-0-	-0-	-0-		342	2	6	9	Y	5	1	1	
-----																
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174																
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			Y	-0-		-0-	
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2			Y	-0-		-0-	
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2			Y	-0-		-0-	
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-		505	2	3	9	Y	3	2	1	
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-		492	2	8	9	Y	7	6	1	
*04		575 N	575	-0-	-0-	-0-		571	2	4	9	Y	4	5	1	
-----																
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300																
11		2430 N	2169	-0-	-261	-0-		2169	2			Y	-0-		-0-	
12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			Y	-0-		-0-	
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235	2			Y	-0-		-0-	
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	2			Y	-0-		-0-	
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2			Y	-0-		-0-	
04		2160 N	1571	-0-	-589	-0-		1571	2			Y	-0-		-0-	
-----																
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499																
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2207	2	54	9	Y	49	47	1	6
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1596	2	48	9	Y	44	42	1	8
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-		731	2	21	9	Y	19	23	1	4
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1368	2	40	9	Y	36	35	1	5
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1278	2	33	9	Y	30	29	1	6
*04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1677	2	45	9	Y	41	43	1	4
-----																
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550																
11		1830 N	1739	-0-	-91	-0-		1704	2	35	9	Y	32	34	1	4
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1384	2	23	9	Y	21	22	1	3
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1647	2	34	9	Y	31	29	1	5
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1544	2	34	9	Y	31	32	1	4
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1509	2	34	9	Y	31	32	1	3
04		1590 N	1253	-0-	-337	-0-		1225	2	28	9	Y	25	23	1	5
-----																
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
-----																
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528																
11		2100 X	1934	-0-	-166	-0-		1784	2	150	9	Y	136	153	1	19
12		2170 X	1897	-0-	-273	-0-		1768	2	129	9	Y	117	115	1	21
01		2170 X	1900	-0-	-270	-0-		1725	2	175	9	Y	159	160	1	20
02		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-		1637	2	138	9	Y	125	115	1	30
03		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-		1601	2	124	9	Y	113	132	1	11
*04		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-		1321	2	127	9	Y	115	122	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11				17	
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	Y	11	19	1		9	
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	2	14	9	Y	13	19	1		3	
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1699	2	18	9	Y	16	18	1		1	
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7				8	
*04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	15	1		2	
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492																	
11		4560 X	3576	-0-	-984	-0-	3573	2	3	9	Y	3	3	1		2	
12		4495 X	3902	-0-	-593	-0-	3899	2	3	9	Y	3	3	1		2	
01		4340 X	3707	-0-	-633	-0-	3705	2	2	9	Y	2	2	1		2	
02		3808 X	3378	-0-	-430	-0-	3372	2	6	9	Y	5	3	1		4	
03		3627 X	3408	-0-	-219	-0-	3387	2	21	9	Y	19	10	1		13	
04		3780 X	3345	-0-	-435	-0-	3331	2	14	9	Y	13	14	1		12	
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564																	
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-				-0-	
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	Y	3	2	1		1	
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	6	1		2	
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9	10	1		1	
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	11	1		2	
*04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11	11	1		2	
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462																	
11		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2745	2	88	9	Y	80	84	1		24	
12		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2814	2	95	9	Y	86	101	1		9	
01		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2782	2	114	9	Y	104	103	1		10	
02		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2550	2	97	9	Y	88	71	1		27	
03		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2844	2	92	9	Y	84	101	1		10	
*04		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2809	2	100	9	Y	91	68	1		33	
-----																	
HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554																	
11		2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2596	2	15	9	Y	14	14	1		2	
12		2821 X	2548	-0-	-273	-0-	2536	2	12	9	Y	11	12	1		1	
01		2821 X	2419	-0-	-402	-0-	2404	2	15	9	Y	14	13	1		2	
02		2156 X	2115	-0-	-41	-0-	2103	2	12	9	Y	11	12	1		1	
03		2387 X	2220	-0-	-167	-0-	2206	2	14	9	Y	13	13	1		1	
04		2310 X	1963	-0-	-347	-0-	1949	2	14	9	Y	13	12	1		2	
-----																	
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552																	
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-				-0-	
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-				-0-	
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-				-0-	
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-				-0-	
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				-0-	
04		2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536																	
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	2	7	9	Y	6	5	1		3	
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	Y	8	9	1		2	
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	6	1		3	
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9	9	Y	8	9	1		2	
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	9	1		1	
*04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	Y	8	6	1		3	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1248	2	18	9	Y	16	18	1	3
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	Y	14	16	1	1
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	Y	13	8	1	6
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1097	2	15	9	Y	14	16	1	4
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14	9	Y	13	14	1	3
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	Y	18	16	1	5
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	222	1	2662	2	Y	10	8	1	4
						11	9							
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	225	1	2844	2	Y	8	11	1	1
						9	9							
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	220	1	2805	2	Y	11	9	1	3
						12	9							
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	215	1	2807	2	Y	15	13	1	5
						17	9							
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	251	1	3157	2	Y	21	20	1	6
						23	9							
*04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	2	Y	19	20	1	5
						21	9							
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492														
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2322	2	96	9	Y	87	93	1	10
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2252	2	85	9	Y	77	76	1	11
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2293	2	95	9	Y	86	86	1	11
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2037	2	88	9	Y	80	73	1	18
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80	88	1	10
04	2310 N	1849	-0-	-461	-0-	1781	2	68	9	Y	62	70	1	2
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	597	2	2	9	Y	2			4
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	Y	5	4	1	5
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2	4	1	3
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	4	1	5
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	Y	5	6	1	4
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	650	2	4	9	Y	4	5	1	3



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545																	
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	Y	3	2	1			2
12		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	1			2
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	2	1			1
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	1			1
04		2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1			1
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524																	
11		1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1133	2	14	9	Y	13	9	1			7
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	2	17	9	Y	15	17	1			5
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	16	1			2
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	9	1			1
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9	8	1			2
04		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	994	2	9	9	Y	8	9	1			1
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486																	
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1582	2	42	9	Y	38	37	1			11
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	Y	40	47	1			4
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1661	2	55	9	Y	50	49	1			5
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1565	2	45	9	Y	41	33	1			13
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1752	2	44	9	Y	40	48	1			5
*04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1721	2	47	9	Y	43	32	1			16
-----																	
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548																	
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2179	2	47	9	Y	43	35	1			33
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2144	2	51	9	Y	46	70	1			9
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2031	2	56	9	Y	51	35	1			25
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	34	1			37
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2072	2	51	9	Y	46	69	1			14
*04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	2	42	9	Y	38	35	1			17
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518																	
11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1953	2	40	9	Y	36	34	1			11
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	Y	34	38	1			7
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1824	2	47	9	Y	43	43	1			7
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	Y	41	39	1			9
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2199	2	53	9	Y	48	50	1			7
*04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1964	2	46	9	Y	42	40	1			9

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	2	7	9	Y	6		9
12	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2385	2	7	9	Y	6	10	5
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2696	2	8	9	Y	7	10	2
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2080	2	9	9	Y	8	10	-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	Y	5		5
04	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	2419	2	6	9	Y	5	9	1
-----														
BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556														
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1468	2	7	9	Y	6	6	1
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	Y	5	7	1
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	Y	7	5	1
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	Y	6	7	1
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	7	1
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1
-----														
HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592														
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7	11	1
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2581	2	9	9	Y	8	9	1
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3	3	1
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1769	2	12	9	Y	11	4	1
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2904	2	86	9	Y	78	78	1
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2719	2	73	9	Y	66	42	1
-----														
HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560														
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	4	1
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2066	2	4	9	Y	4	4	1
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	Y	3	2	1
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	4	1
04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1579	2	3	9	Y	3	2	1
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534														
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	261	2	4	9	Y	4	5	1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	3	1
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	7	1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	Y	4	3	1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	4	1
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481														
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1681	2	21	9	Y	19	30	1
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1631	2	25	9	Y	23	17	1
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1951	2	19	9	Y	17	19	1
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	Y	8	11	1
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7	9	1
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297														
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	59	1	709	2	Y	-0-		-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	Y	-0-		-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	Y	-0-		-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	Y	-0-		-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	-0-		-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	767	2	Y	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-	-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406												
11		2760 N	2381	-0-	-379	-0-	2366	2	15	9	Y	2
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2435	2	20	9	Y	3
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	Y	2
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1645	2	13	9	Y	1
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	2
*04		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2577	2	17	9	Y	2
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384												
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-	-0-
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-	-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-	-0-
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-	-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-	-0-
*04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-	-0-
-----												
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454												
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		Y	-0-	-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-	-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-	-0-
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-	-0-
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-	-0-
*04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549												
11		360 X	324	-0-	-36	-0-	320	2	4	9	Y	3
12		401 X	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	4
01		434 X	340	-0-	-94	-0-	337	2	3	9	Y	1
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	2
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	1
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	317	2	2	9	Y	1
-----												
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096												
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		Y	-0-	-0-
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-	-0-
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-	-0-
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	Y	1
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	Y	1
*04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	1
-----												
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504												
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-	-0-
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-	-0-
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-	-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-	-0-
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-	-0-
04		2070 N	1494	-0-	-576	-0-	1494	2		Y	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	15 1	2
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1640	2	12	9	Y	11	12 1	1
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1368	2	15	9	Y	14	13 1	2
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	12 1	1
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14	9	Y	13	13 1	1
*04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	Y	13	12 1	2
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549														
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	2 1	1
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	2 1	1
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366														
11		2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2122	2	13	9	Y	12	13 1	1
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	Y	15	14 1	2
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	2	15	9	Y	14	14 1	2
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	Y	12	12 1	2
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	14 1	2
*04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2120	2	13	9	Y	12	12 1	2
-----														
HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540														
11		1980 N	1976	-0-	-4	-0-	1966	2	10	9	Y	9	10 1	1
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2016	2	13	9	Y	12	11 1	2
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2056	2	11	9	Y	10	11 1	1
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	10 1	2
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11	11 1	2
*04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1983	2	10	9	Y	9	10 1	1
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465														
11		5160 X	4568	-0-	-592	-0-	4561	2	7	9	Y	6	6 1	5
12		5022 X	4435	-0-	-587	-0-	4431	2	4	9	Y	4	6 1	3
01		5022 X	4209	-0-	-813	-0-	4201	2	8	9	Y	7	7 1	3
02		4368 X	4275	-0-	-93	-0-	4269	2	6	9	Y	5	5 1	3
03		4712 X	4644	-0-	-68	-0-	4632	2	12	9	Y	11	6 1	8
*04		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4631	2	9	9	Y	8	8 1	8
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482														
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-		-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-		-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-		-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-		-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-		-0-
*04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-		-0-
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	2	40	9	Y	36	39	1	4
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1871	2	50	9	Y	45	42	1	7
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1872	2	45	9	Y	41	43	1	5
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1684	2	46	9	Y	42	41	1	6
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1744	2	51	9	Y	46	45	1	7
*04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1737	2	42	9	Y	38	39	1	6
-----															
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552															
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
04		840 N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-			-0-
-----															
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551															
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2077	2	107	9	Y	97	99	1	12
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1982	2	86	9	Y	78	77	1	13
01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1897	2	107	9	Y	97	97	1	13
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1554	2	96	9	Y	87	83	1	17
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2413	2	107	9	Y	97	101	1	13
04		1950 N	1747	-0-	-203	-0-	1667	2	80	9	Y	73	84	1	2
-----															
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444															
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2404	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2650	2	7	9	Y	6	5	1	1
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2421	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2650	2	6	9	Y	5	5	1	1
*04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	1	1
-----															
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558															
11		540 X	399	-0-	-141	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
12		558 X	339	-0-	-219	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
01		434 X	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
02		280 X	272	-0-	-8	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
04		390 X	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
-----															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A															
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2173	2	216	9	Y	196	202	1	25
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2318	2	207	9	Y	188	186	1	27
01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2346	2	230	9	Y	209	210	1	26
02		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2105	2	218	9	Y	198	179	1	45
03		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2265	2	215	9	Y	195	215	1	25
*04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1909	2	165	9	Y	150	170	1	5
-----															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543															
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			7
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	Y	4	7	1	4
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	Y	5			9
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1			10
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3			13
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1	9	1	5

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	Y	2	2	-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	Y	2	2	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	1	1
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2	3	-0-
*04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1	1	-0-
-----													
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2021													
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456													
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	280	1	1315	2	Y	-0-		-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	265	1	1176	2	Y	-0-		-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-		-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-		-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948	2	Y	-0-		-0-
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	300	1	1204	2	Y	-0-		-0-
-----													
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128													
11	1140 X	1110	-0-	-30	-0-	1095	2	15	9	Y	14	11	5
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10	12	3
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2	4	1
02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2	2	1
03	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	Y	7	3	5
*04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1544	2	23	9	Y	21	21	5
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260													
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470													
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	Y	7	7	1
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1943	2	8	9	Y	7	7	1
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8	8	1
04	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1837	2	8	9	Y	7	7	1
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370													
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	2	18	9	Y	16	17	2
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19	18	3
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1471	2	19	9	Y	17	18	2
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	Y	18	17	3
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	Y	19	19	3
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15	16	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		540 N	402	-0-	-138	-0-	395 2	7 9	N	6	4 1	2
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	391 2	7 9	N	6	6 1	2
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	394 2	4 9	N	4	5 1	1
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	336 2	7 9	N	6	4 1	3
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	375 2	6 9	N	5	7 1	1
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	360 2	6 9	N	5	4 1	2
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320												
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
11	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2829 2	19 9	Y	17	20 1	3
12	3100	X	2519	-0-	-581	-0-	2497 2	22 9	Y	20	21 1	2
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2780 2	14 9	Y	13	14 1	1
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207 2	12 9	Y	11	6 1	6
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2345 2	9 9	Y	8	10 1	4
*04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2773 2	10 9	Y	9	10 1	3
-----												
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1440 2	25 9	Y	23	27 1	5
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1461 2	22 9	Y	20	23 1	2
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459 2	20 9	Y	18	11 1	9
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1453 2	21 9	Y	19	23 1	5
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1650 2	22 9	Y	20	20 1	5
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1633 2	25 9	Y	23	22 1	6
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		Y	-0-		-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-		-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		Y	-0-		-0-
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-		-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591 2	12 9	Y	11	12 1	1
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1565 2	15 9	Y	14	13 1	2
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539 2	13 9	Y	12	13 1	1
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213 2	14 9	Y	13	12 1	2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562 2	15 9	Y	14	14 1	2
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1521 2	13 9	Y	12	12 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31	9	Y	28	33	1	6
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1943	2	28	9	Y	25	28	1	3
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	2	24	9	Y	22	14	1	11
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1610	2	26	9	Y	24	28	1	7
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24	25	1	6
04	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1736	2	33	9	Y	30	28	1	8
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436														
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	Y	6	5	1	1
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	-0-	-0-	Y	-0-	1	1	-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578														
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	4	3	1	2
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	2	3	1	1
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	3	3	1	1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	6	5	1	2
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	13	12	1	3 8 -0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	8	3	1	5
-----														
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079														
11	1950 N	1262	-0-	-688	-0-	1253	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	820	2	6	9	Y	5	5	1	1
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561														
11	2430 X	1861	-0-	-569	-0-	1828	2	33	9	Y	30	21	1	17
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1893	2	41	9	Y	37	41	1	13
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1768	2	44	9	Y	40	41	1	12
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	27	1	2
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1670	2	15	9	Y	14	13	1	3
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1657	2	13	9	Y	12	13	1	2





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2				Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				Y	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

11	3090 X	2025	-0-	-1065	-0-	2001	2	24	9		Y	22	25	1	2
12	3193 X	2010	-0-	-1183	-0-	1978	2	32	9		Y	29	27	1	4
01	3193 X	1555	-0-	-1638	-0-	1534	2	21	9		Y	19	21	1	2
02	2688 X	1097	-0-	-1591	-0-	1079	2	18	9		Y	16	16	1	2
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2745	2	34	9		Y	31	28	1	5
04	2040 X	1963	-0-	-77	-0-	1940	2	23	9		Y	21	23	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	784	2	35	9		Y	32	28	1	4
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	599	2	43	9		Y	39	37	1	6
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	647	2	41	9		Y	37	39	1	4
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	621	2	41	9		Y	37	36	1	5
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	583	2	45	9		Y	41	40	1	6
04	660 N	490	-0-	-170	-0-	454	2	36	9		Y	33	34	1	5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9		Y	1	1	1	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9		Y	1	1	1	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9		Y	1	1	1	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9		Y	1	1	1	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9		Y	2	2	1	-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	46	2	1	9		Y	1	1	1	-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

11	630 N	609	-0-	-21	-0-	600	2	9	9		Y	8	8	1	1
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9		Y	8	8	1	1
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9		Y	9	9	1	1
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	551	2	9	9		Y	8	8	1	1
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9		Y	9	9	1	1
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	586	2	9	9		Y	8	8	1	1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-	
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
-----																	
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432																	
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
04		660 N	562	-0-	-98	-0-	561	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
-----																	
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288																	
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-				-0-	
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-	
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-				-0-	
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-	
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-	
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230																	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-	
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-	
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-	
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112																	
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
-----																	
HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468																	
11		1050 N	967	-0-	-83	-0-	959	2	8	9	Y	7	7	1		1	
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	8	1		1	
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	2	9	9	Y	8	8	1		1	
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8	8	1		1	
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8	8	1		1	
04		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1039	2	8	9	Y	7	7	1		1	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-		346	2	1	9	-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-		440	2	2	9	-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-		497	2	1	9	-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-		430	2	1	9	-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-		521	2	1	9	-0-
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-		652	2	1	9	-0-
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516												
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1592	2	1	9	1
12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2			-0-
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1613	2	1	9	1
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1395	2	2	9	1
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1543	2	7	9	3
*04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1486	2	4	9	4
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466												
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1849	2	24	9	22
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1924	2	29	9	26
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-		723	2	10	9	9
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-		765	2	11	9	10
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1242	2	11	9	10
*04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2			2
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
11		960 X	823	-0-	-137	-0-		823	2			Y
12		992 X	964	-0-	-28	-0-		964	2			Y
01		992 X	915	-0-	-77	-0-		915	2			Y
02		868 X	772	-0-	-96	-0-		772	2			Y
03		961 X	891	-0-	-70	-0-		891	2			Y
04		930 X	863	-0-	-67	-0-		863	2			Y
-----												
FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1236	2	7	9	6
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1240	2	9	9	8
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1186	2	7	9	6
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1061	2	8	9	7
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1189	2	4	9	4
*04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1105	2	4	9	4
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y	-0-			-0-
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		Y	-0-			-0-
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		Y	-0-			-0-
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-			-0-
04		1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911 2		Y	-0-			-0-
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479													
11		660 X	612	-0-	-48	-0-	610 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		682 X	656	-0-	-26	-0-	654 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		654 X	654	-0-	-0-	-0-	652 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		600 N	523	-0-	-77	-0-	521 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482													
11		3390 X	2780	-0-	-610	-0-	2758 2	22 9	Y	20	30 1		1
12		3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3215 2	22 9	Y	20	14 1		7
01		3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2922 2	20 9	Y	18	19 1		6
02		3052 X	3029	-0-	-23	-0-	3009 2	20 9	Y	18	20 1		4
03		3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2326 2	14 9	Y	13	13 1		4
*04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3708 2	22 9	Y	20	23 1		1
-----													
FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505													
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556 2	12 9	Y	11			17
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1601 2	12 9	Y	11	19 1		9
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537 2	17 9	Y	15	20 1		4
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1338 2	25 9	Y	23	26 1		1
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1445 2	12 9	Y	11			12
04		1350 N	906	-0-	-444	-0-	894 2	12 9	Y	11	22 1		1
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490													
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1574 2	14 9	Y	13	13 1		4
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1567 2	17 9	Y	15	17 1		2
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1506 2	19 9	Y	17	17 1		2
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1254 2	17 9	Y	15	12 1		5
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425 2	15 9	Y	14	17 1		2
04		1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1271 2	17 9	Y	15	11 1		6
-----													
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116													
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2363 2	17 9	Y	15	13 1		6
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2355 2	17 9	Y	15	19 1		2
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2176 2	17 9	Y	15	14 1		3
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071 2	11 9	Y	10	10 1		3
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2268 2	14 9	Y	13	12 1		4
*04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2213 2	12 9	Y	11	12 1		3
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470													
11		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-			-0-
12		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		Y	-0-			-0-
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		Y	-0-			-0-
02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y	-0-			-0-
*04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1500 X	1399	-0-	-101	-0-	1398	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
12	1550 X	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-			-0-
01	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-			-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490														
11	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1541	2	25	9	Y	23	27	1	4
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	2	30	9	Y	27	28	1	3
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1656	2	20	9	Y	18	19	1	2
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	Y	15	9	1	8
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1496	2	13	9	Y	12	15	1	5
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	Y	13	14	1	4
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528														
11	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	2	1	1
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	1	1	-0-
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551														
11	1560 X	1307	-0-	-253	-0-	1299	2	8	9	Y	7	3	1	6
12	1612 X	1520	-0-	-92	-0-	1510	2	10	9	Y	9	8	1	7
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1694	2	11	9	Y	10	16	1	1
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12	9	1	4
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	8	1	3
04	1650 X	1368	-0-	-282	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1	3
-----														
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550														
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	Y	7			11
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1	11
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	Y	9	11	1	9
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	11	10	1	10
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	Y	9	13	1	6
*04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1849	2	12	9	Y	11	7	1	10
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494														
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10	10	1	1
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	Y	10	8	1	2
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9	8	1	3
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1271	2	14	9	Y	13	15	1	1
04	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1442	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547														
11	2040 N	950	-0-	-1090	-0-	949	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-			-0-
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1405 2	34 9	Y	31	29 1	6
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1316 2	34 9	Y	31	34 1	3
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1252 2	31 9	Y	28	25 1	6
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1058 2	22 9	Y	20	23 1	3
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1149 2	15 9	Y	14	13 1	4
04		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1190 2	18 9	Y	16	19 1	1
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999 2	7 9	Y	6	4 1	3
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	966 2	7 9	Y	6	7 1	2
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	949 2	8 9	Y	7	7 1	2
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	Y	7	8 1	1
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	776 2	9 9	Y	8	7 1	2
*04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020 2	8 9	Y	7	8 1	1
-----												
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
11		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1406 2	6 9	Y	5	5 1	1
12		1333 X	1031	-0-	-302	-0-	1027 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
01		1240 X	278	-0-	-962	-0-	276 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567 2	6 9	Y	5	4 1	1
*04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1018 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
-----												
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
11		930 N	658	-0-	-272	-0-	657 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3008 2	3 9	Y	3	3 1	1
01		3100 N	3577	-0-	477	-0-	3551 2	26 9	Y	24	13 1	12
02		2800 N	2687	-0-	-113	-0-	2658 2	29 9	Y	26	30 1	8
03		2973 N	2609	-0-	-364	-0-	2581 2	28 9	Y	25	30 1	3
*04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2338 2	29 9	Y	26	20 1	9
-----												
BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	361 2	3 9	Y	3	3 1	1
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	555 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	Y	2	1 1	1
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		540 N	503	-0-	-37	-0-	502 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	0	10058	-0-	10058	10058	10058	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2022

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

11	3150 X	3115	-0-	-35	-0-	3101	2	14	9	Y	13	15	1			2
12	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3038	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	2985	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2758	2	10	9	Y	9	5	1			5
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2985	2	8	9	Y	7	9	1			3
*04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2804	2	8	9	Y	7	8	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	Y	12	8	1			7
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1980	2	19	9	Y	17	18	1			5
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1942	2	21	9	Y	19	22	1			2
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	Y	23	21	1			4
*04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22	22	1			4

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

11	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1409	2	18	9	Y	16	15	1			8
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	2	19	9	Y	17	21	1			4
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	14	1			8
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	2	19	9	Y	17	20	1			2
04	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1000	2	18	9	Y	16	12	1			6

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	2	7	9	Y	6					9
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7	9	1			7
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	18	1			6
04	1530 N	1258	-0-	-272	-0-	1247	2	11	9	Y	10	9	1			7



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		870 N	821	-0-	-49	-0-	798 2	23 9	Y	21	22 1	3
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	844 2	28 9	Y	25	24 1	4
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	816 2	25 9	Y	23	24 1	3
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	739 2	25 9	Y	23	23 1	3
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	816 2	29 9	Y	26	25 1	4
*04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	789 2	23 9	Y	21	22 1	3
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1342 2	14 9	Y	13	11 1	9
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1284 2	19 9	Y	17	12 1	14
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012 2	13 9	Y	12	25 1	1
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 2	10 9	Y	9	6 1	4
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	979 2	11 9	Y	10	9 1	5
04		990 N	951	-0-	-39	-0-	941 2	10 9	Y	9	8 1	6
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520												
11		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1860 2	72 9	Y	65	69 1	8
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1943 2	68 9	Y	62	61 1	9
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1906 2	76 9	Y	69	69 1	9
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1713 2	70 9	Y	64	58 1	15
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1819 2	69 9	Y	63	70 1	8
04		1770 N	1588	-0-	-182	-0-	1534 2	54 9	Y	49	56 1	1
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660												
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813 2		Y	-0-		-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-		-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-		-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		-0-
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2		Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490												
11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		Y	-0-		-0-
12		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		Y	-0-		-0-
01		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		Y	-0-		-0-
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		Y	-0-		-0-
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		Y	-0-		-0-
04		2760 N	2384	-0-	-376	-0-	2384 2		Y	-0-		-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817												
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
*04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
-----												
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500												
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		30
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		30
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		30
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		30
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		30
*04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	-0-
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	Y	2
*04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2

  

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547												
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	Y	6
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	5
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	Y	4
04		1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1552	2	8	9	Y	5

  

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
11		2850 N	2561	-0-	-289	-0-	2538	2	23	9	Y	3
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	Y	2
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1531	2	158	9	Y	16
02		2660 X	1296	-0-	-1364	-0-	1153	2	143	9	Y	68
03		2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2159	2	129	9	Y	45
04		2550 X	1493	-0-	-1057	-0-	1393	2	100	9	Y	24

  

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	2
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	Y	1
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	1
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	Y	2
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	1
*04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	Y	3

  

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-
*04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
12		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2777	2	48	9	Y	44	37	1	7
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1551	2	45	9	Y	41	43	1	5
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1306	2	45	9	Y	41	40	1	6
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1312	2	50	9	Y	45	44	1	7
04		1530 N	839	-0-	-691	-0-	809	2	30	9	Y	27	31	1	3
-----															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516															
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	Y	8			13
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1746	2	9	9	Y	8	14	1	7
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	2	7	9	Y	6	11	1	2
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4			4
*04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	Y	5	8	1	1
-----															
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528															
11		1440 N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
04		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-
-----															
COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519															
11		1170 N	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-			-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-			-0-
04		990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
-----															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522															
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-			2
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	2	1	1
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			1
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			1
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2			3
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	2	1	1
-----															
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478															
11		3000 X	2692	-0-	-308	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			Y	-0-			-0-
01		3069 X	2403	-0-	-666	-0-	2403	2			Y	-0-			-0-
02		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-			-0-
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	Y	2	1	1	1
*04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	Y	1	1	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE				
11		2250 N	2073	-0-	-177	-0-		2064	2	9	9	Y	8	6	1	5
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1526	2	10	9	Y	9	13	1	1
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2212	2	13	9	Y	12	8	1	5
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2600	2	18	9	Y	16	16	1	5
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		2399	2	15	9	Y	14	17	1	2
04		2160 N	1917	-0-	-243	-0-		1904	2	13	9	Y	12	11	1	3
-----																
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470																
11		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		2511	2			Y	-0-			-0-
12		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		2604	2			Y	-0-			-0-
01		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		2534	2			Y	-0-			-0-
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		2076	2			Y	-0-			-0-
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2249	2			Y	-0-			-0-
04		2370 N	2311	-0-	-59	-0-		2311	2			Y	-0-			-0-
-----																
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539																
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1103	2	6	9	Y	5			8
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1129	2	11	9	Y	10	9	1	9
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1155	2	8	9	Y	7	8	1	8
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1037	2	10	9	Y	9	9	1	8
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1216	2	17	9	Y	15	17	1	6
*04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1214	2	12	9	Y	11	9	1	8
-----																
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412																
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		2992	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		3118	2	6	9	Y	5	4	1	1
01		2976 X	2701	-0-	-275	-0-		2699	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
02		2688 X	2513	-0-	-175	-0-		2509	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		2976 X	2974	-0-	-2	-0-		2968	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		2880 X	2394	-0-	-486	-0-		2390	2	4	9	Y	4	4	1	1
-----																
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A																
11		1380 N	1347	-0-	-33	-0-		1343	2	4	9	Y	4	4	1	3
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1666	2	6	9	Y	5	4	1	4
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1356	2	3	9	Y	3	7	1	-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1154	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1256	2	6	9	Y	5	4	1	2
04		1320 N	1102	-0-	-218	-0-		1098	2	4	9	Y	4	4	1	2



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF CODE	EOM BALANCE
-----													
11	540 N	430	-0-	-110	-0-	32	1	392	2	Y	5	5	2
						6	9						
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	7	8	1
						8	9						
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	7	6	1
						8	9						
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	1	3	1
						1	9						-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537													
11	1260 N	630	-0-	-630	-0-	621	2	9	9	Y	8	7	1
													3
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2801	2	7	9	Y	6	8	1
													1
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2800	2	6	9	Y	5	5	1
													1
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	Y	5	5	1
													1
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6	6	1
													1
04	2730 X	2428	-0-	-302	-0-	2422	2	6	9	Y	5	5	1
													1
-----													
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559													
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1656	2	7	9	Y	6	6	1
													1
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	6	1
													1
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5	5	1
													1
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	Y	5	4	1
													2
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	6	1
													-0-
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	3	1
													1
-----													
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082													
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	139	1	1540	2	Y	22	11	1
						24	9						24
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	154	1	1778	2	Y	22	26	1
						24	9						20
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	157	1	1748	2	Y	25	29	1
						28	9						16
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	143	1	1688	2	Y	27	30	1
						30	9						13
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	Y	21	31	1
						23	9						3
*04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	138	1	1653	2	Y	22		
						24	9						25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8520 - 9714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8308 - 9557				
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3	2	1				1
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1				1
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1				1
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
04	780 N	249	-0-	-531	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
-----																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8680 - 9515				
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-						-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
-----																	
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8313 - 9557				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9040 - 9237				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9040 - 9220				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532																	
11		1440 N	719	-0-	-721	-0-	707	2	12	9	Y	11	10	1			4
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	12	1			2
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	10	1			2
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	13	1			3
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	2	18	9	Y	16	17	1			2
*04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	2	17	9	Y	15	14	1			3
-----																	
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																	
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	5	1			1
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	Y	5	4	1			1
04		720 N	670	-0-	-50	-0-	667	2	3	9	Y	3	4	1			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		660 N	509	-0-	-151	-0-		503	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-		449	2	7	9	Y	6	6	1	1
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-		542	2	7	9	Y	6	6	1	1
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-		443	2	6	9	Y	5	5	1	1
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1174	2	7	9	Y	6	6	1	1
*04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1189	2	6	9	Y	5	5	1	1
-----																
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570																
11		330 X	93	-0-	-237	-0-		92	2	1	9	Y	1	1	1	1
12		341 X	76	-0-	-265	-0-		75	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01		341 X	102	-0-	-239	-0-		102	2			Y	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		86	2	2	9	Y	1	1	1	1
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-	1	1	-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2			Y	-0-			-0-
-----																
HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337																
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			Y	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-		176	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-		181	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-		170	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-		186	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		180 N	146	-0-	-34	-0-		145	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----																
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337																
11		1020 N	884	-0-	-136	-0-		875	2	9	9	Y	8	9	1	1
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1145	2	13	9	Y	12	11	1	2
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-		933	2	9	9	Y	8	9	1	1
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-		829	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-		941	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		900 N	735	-0-	-165	-0-		726	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----																
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398																
11		330 N	295	-0-	-35	-0-		295	2			Y	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			Y	-0-			-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			Y	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			Y	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2			Y	-0-			-0-
04		300 N	292	-0-	-8	-0-		292	2			Y	-0-			-0-
-----																
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296																
11		930 N	802	-0-	-128	-0-		796	2	6	9	Y	5	5	1	2
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-		984	2	6	9	Y	5	6	1	1
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-		971	2	7	9	Y	6	5	1	2
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-		899	2	6	9	Y	5	5	1	2
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1011	2	7	9	Y	6	6	1	2
04		960 N	888	-0-	-72	-0-		881	2	7	9	Y	6	6	1	2

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9	Y	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	Y	-0-
-----												
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517												
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2504	2	22	9	Y	2
12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2570	2	22	9	Y	3
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2519	2	23	9	Y	3
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2275	2	21	9	Y	4
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2485	2	23	9	Y	3
04		2400 N	2068	-0-	-332	-0-	2053	2	15	9	Y	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535												
11		2070 N	1768	-0-	-302	-0-	1748	2	20	9	Y	4
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1946	2	18	9	Y	2
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1957	2	23	9	Y	2
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2217	2	45	9	Y	14
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2253	2	26	9	Y	5
04		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1797	2	28	9	Y	8
-----												
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371												
11		810 X	722	-0-	-88	-0-	701	2	21	9	Y	6
12		837 X	820	-0-	-17	-0-	797	2	23	9	Y	5
01		899 X	824	-0-	-75	-0-	788	2	36	9	Y	13
02		812 X	727	-0-	-85	-0-	688	2	39	9	Y	11
03		841 X	841	-0-	-0-	-0-	790	2	51	9	Y	11
*04		877 X	877	-0-	-0-	-0-	835	2	42	9	Y	11
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432												
11		1350 N	1042	-0-	-308	-0-	1040	2	2	9	Y	-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	Y	-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	Y	-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	Y	-0-
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	-0-
04		1020 N	968	-0-	-52	-0-	966	2	2	9	Y	-0-
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401												
11		3090 X	2261	-0-	-829	-0-	2228	2	33	9	Y	3
12		3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2866	2	46	9	Y	7
01		3038 X	1639	-0-	-1399	-0-	1602	2	37	9	Y	4
02		2688 X	1504	-0-	-1184	-0-	1459	2	45	9	Y	6
03		2945 X	1385	-0-	-1560	-0-	1342	2	43	9	Y	6
04		2820 X	1862	-0-	-958	-0-	1821	2	41	9	Y	6

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1853	2	19	9	Y	2
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	Y	3
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1994	2	21	9	Y	2
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	3
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	3
04		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1869	2	20	9	Y	3
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	Y	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	-0-
*04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	-0-
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	1
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	-0-
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	Y	-0-
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	Y	1
*04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	Y	1
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												
11		2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1812	2	18	9	Y	2
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1949	2	21	9	Y	3
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1826	2	19	9	Y	2
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	3
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	3
04		1800 N	1421	-0-	-379	-0-	1404	2	17	9	Y	2
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265												
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	1
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	-0-
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383												
11		210 X	63	-0-	-147	-0-	62	2	1	9	Y	-0-
12		148 X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	-0-
01		124 X	39	-0-	-85	-0-	38	2	1	9	Y	-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730 N	2413	-0-	-317	-0-	2404	2	9	9	Y	8	8	1	2
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	2	9	9	Y	8	9	1	1
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	Y	10	10	1	1
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2149	2	22	9	Y	20	14	1	7
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881	2	12	9	Y	11	16	1	2
04	2130 N	1314	-0-	-816	-0-	1300	2	14	9	Y	13	11	1	4
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492														
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	15	1	2
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	Y	17	16	1	3
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15	9	Y	14	15	1	2
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1264	2	14	9	Y	13	13	1	2
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	17	1	2
*04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1	2
-----														
CAPPAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516														
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
-----														
CAPPAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217														
11	750 X	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	Y	17	16	1	7
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	Y	17	21	1	3
01	775 X	678	-0-	-97	-0-	658	2	20	9	Y	18	16	1	5
02	644 X	604	-0-	-40	-0-	590	2	14	9	Y	13	14	1	4
03	728 X	728	-0-	-0-	-0-	706	2	22	9	Y	20	17	1	7
04	780 X	689	-0-	-91	-0-	669	2	20	9	Y	18	21	1	4
-----														
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286														
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1	1
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	9	1	1
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	2	11	9	Y	10	10	1	1
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2005	2	41	9	Y	37
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1929	2	48	9	Y	44
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1644	2	53	9	Y	48
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1799	2	68	9	Y	62
*04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1657	2	63	9	Y	57
-----												
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1878	2	20	9	Y	18
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	2	14	9	Y	13
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	Y	10
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	2	19	9	Y	17
*04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16
-----												
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205												
11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	2	N	-0-
12		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1627	2	N	-0-
01		1271 X	780	-0-	-491	-0-	43	1	737	2	N	-0-
02		1148 X	644	-0-	-504	-0-	30	1	614	2	N	-0-
03		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	N	-0-
*04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	39	1	1294	2	N	-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504												
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-
04		1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			Y	-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310												
11		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2			Y	-0-
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-
04		1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			Y	-0-
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460												
11		2550 N	1426	-0-	-1124	-0-	1425	2	1	9	Y	1
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M					
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2		Y	-0-				
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2		Y	-0-				
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2		Y	-0-				
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2		Y	-0-				
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2		Y	-0-				
04		1680 N	1670	-0-	-10	-0-		1670	2		Y	-0-				
-----																
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479																
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2		Y	-0-				
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2		Y	-0-				
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2		Y	-0-				
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		Y	-0-				
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2		Y	-0-				
*04		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2		Y	-0-				
-----																
CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498																
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1650	2	75	9	Y	68	100	1	3
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1245	2	66	9	Y	60	41	1	22
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1508	2	40	9	Y	36	42	1	16
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1548	2	69	9	Y	63	66	1	13
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1446	2	87	9	Y	79	76	1	16
*04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1305	2	64	9	Y	58	71	1	3
-----																
ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531																
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405																
11		1320 N	1310	-0-	-10	-0-		1308	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
12		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1682	2	7	9	Y	6	5	1	1
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1298	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1242	2	6	9	Y	5	4	1	1
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1403	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		1260 N	1149	-0-	-111	-0-		1145	2	4	9	Y	4	4	1	1
-----																
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437																
11		3150 X	2995	-0-	-155	-0-		2980	2	15	9	Y	14	15	1	2
12		3131 X	2984	-0-	-147	-0-		2964	2	20	9	Y	18	17	1	3
01		3069 X	2756	-0-	-313	-0-		2739	2	17	9	Y	15	16	1	2
02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2792	2	18	9	Y	16	16	1	2
03		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		2866	2	21	9	Y	19	18	1	3
*04		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2628	2	15	9	Y	14	15	1	2
-----																
CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480																
11		1710 N	1548	-0-	-162	-0-		1519	2	29	9	Y	26	31	1	4
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1622	2	35	9	Y	32	33	1	3
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1461	2	20	9	Y	18	20	1	1
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1674	2	29	9	Y	26	13	1	14
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1787	2	23	9	Y	21	26	1	9
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		1780	2	23	9	Y	21	24	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
-----																
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522																
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2	8	9	Y	7	5	1	4
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2	7	9	Y	6	9	1	1
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	Y	5	5	1	1
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----																
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542																
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6	6	1	1
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
-----																
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546																
11	870	N	789	-0-	-81	-0-	-0-	785	2	4	9	Y	4	3	1	3
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	6	1	1
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9	4	1	6
02	756	X	580	-0-	-176	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5	10	1	1
03	837	X	802	-0-	-35	-0-	-0-	795	2	7	9	Y	6	6	1	1
*04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6	5	1	2
-----																
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489																
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	6	1	1
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2	7	9	Y	6	6	1	1
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	4	9	Y	4	2	1	2
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2	3	1	1
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	-0-	1365	2	3	9	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-		-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-		-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-		-0-
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-		-0-
-----												
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594												
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1252 2	Y	7	6 1	3
						8	9					
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2725 2	Y	8	10 1	1
						9	9					
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	90	1	2381 2	Y	9	7 1	3
						10	9					
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	153	1	2229 2	Y	8	8 1	3
						9	9					
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	137	1	2227 2	Y	21	16 1 7 8	1
						23	9					
*04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	110	1	1908 2	Y	18	13 1	6
						20	9					
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560												
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	2	3 9	Y	3		6
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7 9	Y	6	6 1	6
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6 9	Y	5	6 1	5
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7 9	Y	6	6 1	5
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11 9	Y	10	11 1	4
*04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1917	2	7 9	Y	6	5 1	5
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
11	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2296	2	8 9	Y	7	8 1	2
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9 9	Y	8	9 1	1
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9 9	Y	8	8 1	1
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2090	2	8 9	Y	7	6 1	2
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	2	8 9	Y	7	8 1	1
*04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9 9	Y	8	6 1	3



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	206	1	4277	2	Y	5	4	1	2
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	171	1	4771	2	Y	5	6	1	1
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	149	1	3928	2	Y	5	4	1	2
02	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	189	1	2756	2	Y	5	5	1	2
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	254	1	4131	2	Y	15	16	1	1
*04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	251	1	4342	2	Y	15	11	1	5
-----														
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554														
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1629	2	18	9	Y	16	16	1	8
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1350	2	21	9	Y	19	23	1	4
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	6	1	8
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16	21	1	3
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	2	25	9	Y	23	23	1	3
*04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1638	2	25	9	Y	23	18	1	8
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819														
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1659	2	33	9	Y	30	27	1	20
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	Y	36	26	1	30
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1687	2	29	9	Y	26	53	1	3
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1383	2	31	9	Y	28	22	1	9
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1646	2	37	9	Y	34	29	1	14
04	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1388	2	29	9	Y	26	27	1	13
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499														
11	2580 X	2238	-0-	-342	-0-	2232	2	6	9	Y	5			70
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	60	1	29
01	2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2352	2	24	9	Y	22			51
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2122	2	2	9	Y	2			53
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15			68
*04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	Y	5	48	1	25
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544														
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1	1
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1	1
-----														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529																	
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1880	2	89	9	Y	81	85	1			10
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1931	2	85	9	Y	77	76	1			11
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1905	2	95	9	Y	86	86	1			11
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1714	2	88	9	Y	80	73	1			18
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1872	2	88	9	Y	80	88	1			10
04	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1572	2	68	9	Y	62	70	1			2
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465																	
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499																	
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	1			1
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	3	1			1
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	4	1			-0-
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	N	4	3	1			1
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689																	
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360																	
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1788	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19	18	1			3
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	Y	14	15	1			2
-----																	
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8375 - 9488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																		
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9198 - 9440					
11	3630 X	3210	-0-	-420	-0-	3200	2	10	9	Y	9	9	1					1
12	3720 X	2982	-0-	-738	-0-	2970	2	12	9	Y	11	10	1					2
01	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	2922	2	9	9	Y	8	9	1					1
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4782	2	9	9	Y	8	8	1					1
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4788	2	9	9	Y	8	8	1					1
*04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4338	2	7	9	Y	6	6	1					1
-----																		
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8846 - 9306					
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	-0-						-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-	-0-						-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-	-0-						-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-	-0-						-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-	-0-						-0-
04	1710 N	1129	-0-	-581	-0-	1129	2			Y	-0-	-0-						-0-
-----																		
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8830 - 9310					
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1169	2	24	9	Y	22	23	1					3
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1345	2	29	9	Y	26	25	1					4
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1239	2	26	9	Y	24	25	1					3
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1155	2	28	9	Y	25	24	1					4
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	Y	27	27	1					4
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	Y	22	23	1					3
-----																		
THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	12776	PERF.	8414 - 9538					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000										TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8924 - 9370					
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10	11	1					1
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498	2	14	9	Y	13	12	1					2
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	Y	11	12	1					1
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13	12	1					2
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	13	1					2
04	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1375	2	12	9	Y	11	11	1					2
-----																		
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8298 - 9511					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490															
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	4	5	1	1
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	Y	6	6	1	1
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	Y	5	4	1	2
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	6	1	1
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3	3	1	1
-----															
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440															
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2065	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2152	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2193	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1964	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550															
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
-----															
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212															
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351															
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	5	5	1	1
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6	6	1	1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1	1
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1176	2	4	9	Y	4	4	1	1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-			-0-
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	Y	-0-			-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-			-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
*04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
-----													
LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2753 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764 2	1 9	Y	1	1 1	1
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550 2	1 9	Y	1	1 1	1
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282 2	1 9	Y	1	1 1	1
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2517 2	7 9	Y	6	3 1	4
04		2460 N	2359	-0-	-101	-0-	2355 2	4 9	Y	4	4 1	4
-----												
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514												
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-		-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-		-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2		Y	-0-		-0-
-----												
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434												
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	900 2	19 9	Y	17	18 1	2
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	843 2	22 9	Y	20	19 1	3
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	669 2	21 9	Y	19	20 1	2
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	688 2	21 9	Y	19	18 1	3
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	781 2	21 9	Y	19	19 1	3
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	838 2	19 9	Y	17	17 1	3
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
11		1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1518 2	20 9	Y	18	19 1	2
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1570 2	23 9	Y	21	20 1	3
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1574 2	22 9	Y	20	21 1	2
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1375 2	23 9	Y	21	20 1	3
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1564 2	24 9	Y	22	22 1	3
*04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1603 2	21 9	Y	19	19 1	3
-----												
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
11		1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1481 2	10 9	Y	9	12 1	2
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1764 2	14 9	Y	13	15 1	-0-
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754 2	11 9	Y	10	8 1	2
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1561 2	12 9	Y	11	10 1	3
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708 2	15 9	Y	14	16 1	1
*04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1815 2	14 9	Y	13	8 1	6
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
11		6540 X	6180	-0-	-360	-0-	6166 2	14 9	Y	13	13 1	3
12		6758 X	6341	-0-	-417	-0-	6328 2	13 9	Y	12	14 1	1
01		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6919 2	20 9	Y	18	17 1	2
02		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5673 2	35 9	Y	32	23 1	11
03		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5631 2	21 9	Y	19	26 1	4
*04		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5804 2	23 9	Y	21	19 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2390	2	Y	19	16	1	8
12	3100 N	3990	-0-	890	890	137	1	3829	2	Y	22	27	1	3
01	3100 N	2555	-0-	-545	345	92	1	2439	2	Y	22	17	1	8
02	2302 N	1957	-0-	-345	-0-	124	1	1811	2	Y	20	20	1	8
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	29	27	1	9 8 1
04	2430 X	1400	-0-	-1030	-0-	75	1	1304	2	Y	19	14	1	6
						21	9							
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522														
11	3870 X	3834	-0-	-36	-0-	3803	2	31	9	Y	28	20	1	16
12	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3914	2	37	9	Y	34	39	1	11
01	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3856	2	39	9	Y	35	36	1	10
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3450	2	42	9	Y	38	44	1	4
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3700	2	52	9	Y	47	42	1	9
*04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3633	2	45	9	Y	41	43	1	7
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544														
11	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2	1	1	1
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	1	1
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
								CODE	CODE	CODE					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
-----															
WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
-----															
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
-----															
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540															
11		3000 N	2923	-0-	-77	277	2917	2	6	9	Y	5	4	1	2
12		3100 N	2890	-0-	-210	67	2882	2	8	9	Y	7	8	1	1
01		2892 N	2825	-0-	-67	-0-	2815	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		2856 X	2523	-0-	-333	-0-	2515	2	8	9	Y	7	6	1	2
03		3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2846	2	8	9	Y	7	8	1	1
04		2910 X	2642	-0-	-268	-0-	2633	2	9	9	Y	8	6	1	3
-----															
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560															
11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5314	2	30	9	Y	27			44
12		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5124	2	52	9	Y	47	46	1	45
01		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4950	2	42	9	Y	38	44	1	39
02		4956 X	4528	-0-	-428	-0-	4474	2	54	9	Y	49	46	1	42
03		5487 X	4966	-0-	-521	-0-	4881	2	85	9	Y	77	88	1	31
04		5310 X	4565	-0-	-745	-0-	4507	2	58	9	Y	53	45	1	39
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		780 N	536	-0-	-244	-0-		535	2	1	9	Y	3
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1760	2	3	9	Y	3
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1200	2	4	9	Y	4
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1212	2	4	9	Y	4
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1803	2	6	9	Y	1
*04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1520	2	6	9	Y	4
-----													
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480													
11		2820 X	2454	-0-	-366	-0-		2431	2	23	9	Y	3
12		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-		2967	2	28	9	Y	4
01		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-		2957	2	26	9	Y	3
02		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		2341	2	24	9	Y	3
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-		2743	2	28	9	Y	4
04		2880 N	2735	-0-	-145	-0-		2712	2	23	9	Y	3
-----													
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515													
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533	2			Y	-0-
12		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		2593	2			Y	-0-
01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		2675	2			Y	-0-
02		T. A.	2276	-0-	2276	2276		2276	2			Y	-0-
03		T. A.	2294	-0-	2294	4570		2294	2			Y	-0-
04		T. A.	1814	-0-	1814	6384		1814	2			Y	-0-
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250													
11		810 N	18	-0-	-792	-0-		18	2			Y	-0-
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		987	2	19	9	Y	1
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1460	2	26	9	Y	7
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-		548	2	10	9	Y	-0-
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1325	2	22	9	Y	1
04		1440 N	1216	-0-	-224	-0-		1198	2	18	9	Y	-0-
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500													
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2236	2	4	9	Y	1
12		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2214	2	7	9	Y	1
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2080	2	6	9	Y	1
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1928	2	6	9	Y	2
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2131	2	6	9	Y	1
*04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2034	2	6	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1486	2	23	9	Y	12
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	2	29	9	Y	9
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	Y	6
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	Y	2
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1493	2	28	9	Y	5
*04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1458	2	23	9	Y	4
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
11		2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2008	2	6	9	Y	9
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	2	10	9	Y	9
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	Y	8
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1807	2	10	9	Y	8
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	Y	6
04		1950 N	1881	-0-	-69	-0-	1869	2	12	9	Y	8
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287												
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	1
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	-0-
04		420 N	278	-0-	-142	-0-	276	2	2	9	Y	-0-
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228												
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1594	2	51	9	Y	5
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1619	2	46	9	Y	6
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1544	2	51	9	Y	6
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1325	2	47	9	Y	10
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1424	2	47	9	Y	6
04		1470 N	1246	-0-	-224	-0-	1212	2	34	9	Y	1
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548												
11		3300 X	280	-0-	-3020	-0-	276	2	4	9	Y	1
12		3410 X	563	-0-	-2847	-0-	561	2	2	9	Y	-0-
01		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3526	2	12	9	Y	1
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3016	2	25	9	Y	8
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3203	2	14	9	Y	3
*04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3213	2	15	9	Y	4
-----												
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404												
11		1620 N	1275	-0-	-345	-0-	1266	2	9	9	Y	1
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	Y	1
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	Y	1
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10	9	Y	1
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	Y	1
04		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1081	2	9	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1260	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	9	1	1
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1017	2	10	9	Y	9	9	1	1
*04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----															
BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
11		1080 X	1069	-0-	-11	-0-	1062	2	7	9	Y	6	2	1	5
12		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	10	1	3
01		992 X	927	-0-	-65	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1	3
02		956 X	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	Y	6	7	1	2
03		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7	8	1	1
*04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----															
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A															
11		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1682	2	19	9	Y	17	12	1	10
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	2	23	9	Y	21	24	1	7
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	21	1	3
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1298	2	12	9	Y	11	13	1	1
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	Y	12	11	1	2
04		1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1454	2	13	9	Y	12	12	1	2
-----															
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
11		2700 N	2391	-0-	-309	-0-	2382	2	9	9	Y	8	9	1	1
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2407	2	10	9	Y	9	8	1	2
01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	Y	8	8	1	2
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	2	9	9	Y	8	8	1	2
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2260	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
*04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	Y	8	5	1	3
-----															
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476															
11		2310 N	2053	-0-	-257	-0-	1985	2	68	9	Y	62	67	1	7
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	49	48	1	8
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2539	2	66	9	Y	60	61	1	7
02		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2464	2	66	9	Y	60	58	1	9
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2707	2	69	9	Y	63	63	1	9
*04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2541	2	58	9	Y	53	54	1	8
-----															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440															
11		2280 N	1936	-0-	-344	-0-	1912	2	24	9	Y	22	23	1	3
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2211	2	28	9	Y	25	24	1	4
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2472	2	26	9	Y	24	25	1	3
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	Y	25	24	1	4
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	2	29	9	Y	26	26	1	4
*04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	2	23	9	Y	21	22	1	3
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2670	2	23	9	Y	21	3
12	3100 N	3240	-0-	140	140	3238	2	2	9	Y	2	-0-
01	3100 N	3078	-0-	-22	118	3078	2			Y	-0-	-0-
02	3030 X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			Y	-0-	-0-
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-	-0-
*04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-	-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439												
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	300	1	1396	2	Y	9	1
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	310	1	1477	2	Y	11	2
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	310	1	1345	2	Y	8	1
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	280	1	1110	2	Y	8	1
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	310	1	1549	2	Y	12	2
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	300	1	1209	2	Y	8	1
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2174	2	9	9	N	8	2
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	9	1
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	N	10	1
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	N	9	3
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8	1
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2048	2	10	9	N	9	3
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A												
11	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	3322	2	46	9	Y	42	5
12	3658 X	3249	-0-	-409	-0-	3192	2	57	9	Y	52	8
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3744	2	53	9	Y	48	6
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3344	2	53	9	Y	48	7
03	3658 X	3600	-0-	-58	-0-	3542	2	58	9	Y	53	8
*04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3579	2	48	9	Y	44	7
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39	5
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1054	2	51	9	Y	46	7
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1142	2	48	9	Y	44	5
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	876	2	37	9	Y	34	4
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1078	2	32	9	Y	29	2
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			Y	-0-	-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465												
11	2640 N	2451	-0-	-189	-0-	2441	2	10	9	Y	9	2
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	Y	8	1
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2502	2	8	9	Y	7	4
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	7	2
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	Y	6	1
*04	3000 N	3229	-0-	229	229	3217	2	12	9	Y	11	3

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4554 2	25 9	Y		23	24 1	3	
12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4663 2	30 9	Y		27	26 1	4	
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4731 2	29 9	Y		26	27 1	3	
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4255 2	29 9	Y		26	25 1	4	
03		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4633 2	31 9	Y		28	28 1	4	
*04		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4506 2	26 9	Y		24	24 1	4	
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439														
11		4140 X	3974	-0-	-166	-0-	3955 2	19 9	Y		17	18 1	2	
12		4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4132 2	22 9	Y		20	19 1	3	
01		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4348 2	21 9	Y		19	20 1	2	
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3902 2	22 9	Y		20	19 1	3	
03		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4275 2	23 9	Y		21	21 1	3	
*04		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4129 2	20 9	Y		18	18 1	3	
-----														
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560														
11		2760 X	2754	-0-	-6	-0-	2754 2		Y		-0-		1	
12		2666 X	2508	-0-	-158	-0-	2508 2		Y		-0-	1 1	-0-	
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y		-0-		-0-	
02		3500 X	2204	-0-	-1296	-0-	2204 2		Y		-0-		-0-	
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4051 2	65 9	Y		59	35 1	24	
*04		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3585 2	25 9	Y		23	17 1	30	
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472														
11		2640 X	1973	-0-	-667	-0-	1973 2		Y		-0-		-0-	
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		Y		-0-		-0-	
01		2728 X	2147	-0-	-581	-0-	2147 2		Y		-0-		-0-	
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y		-0-		-0-	
03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y		-0-		-0-	
*04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		Y		-0-		-0-	
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520														
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3246 2	66 9	Y		60	55 1	40	
12		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3784 2	77 9	Y		70	51 1	59	
01		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3683 2	55 9	Y		50	104 1	5	
02		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3264 2	61 9	Y		55	42 1	18	
03		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3670 2	74 9	Y		67	58 1	27	
*04		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3442 2	57 9	Y		52	54 1	25	
-----														
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135														
11		2040 N	1918	-0-	-122	-0-	1918 2		N		-0-		-0-	
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N		-0-		-0-	
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N		-0-		-0-	
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N		-0-		-0-	
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N		-0-		-0-	
*04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N		-0-		-0-	
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410														
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2678 2	28 9	Y		25	26 1	3	
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2742 2	33 9	Y		30	28 1	5	
01		2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2731 2	30 9	Y		27	29 1	3	
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2502 2	31 9	Y		28	27 1	4	
03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2688 2	33 9	Y		30	30 1	4	
*04		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2625 2	29 9	Y		26	26 1	4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	1
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	2
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1643	2	10	9	Y	1
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	2	9	9	Y	1
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	2
04		1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1416	2	9	9	Y	1
-----												
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443												
11		3990 X	3676	-0-	-314	-0-	3646	2	30	9	Y	3
12		4030 X	3484	-0-	-546	-0-	3448	2	36	9	Y	5
01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4061	2	34	9	Y	4
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3533	2	34	9	Y	5
03		3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3758	2	36	9	Y	5
04		3960 X	3487	-0-	-473	-0-	3456	2	31	9	Y	4
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491												
11		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2523	2	8	9	Y	1
12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2662	2	9	9	Y	1
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	1
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8	9	Y	1
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	1
*04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402												
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	2	17	9	Y	2
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	Y	3
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2155	2	19	9	Y	2
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	2
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	Y	3
*04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	3
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3657	2	19	9	Y	2
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3716	2	23	9	Y	3
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3714	2	22	9	Y	2
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3397	2	23	9	Y	3
03		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3773	2	24	9	Y	3
04		3660 X	3463	-0-	-197	-0-	3442	2	21	9	Y	3
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
11		2730 X	2376	-0-	-354	-0-	2374	2	2	9	Y	2
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	2	3	9	Y	3
01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	2	2	9	Y	-0-
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	2	3	9	Y	1
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2208	2	3	9	Y	1
04		2490 N	2158	-0-	-332	-0-	2155	2	3	9	Y	1
-----												
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
11		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1938	2	19	9	Y	2
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1868	2	23	9	Y	5
01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1966	2	20	9	Y	6
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1499	2	19	9	Y	6
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	Y	1
*04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2196	2	18	9	Y	5

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	Y	5	4	1		1
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4	3	1		1
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4	4	1		1
04		1200 N	780	-0-	-420	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
-----																	
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271																	
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	Y	11	12	1		1
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	15	9	Y	14	13	1		2
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2	13	9	Y	12	13	1		1
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2	14	9	Y	13	12	1		2
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	14	14	1		2
04		2190 N	2126	-0-	-64	-0-	-0-	2113	2	13	9	Y	12	12	1		2
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372																	
11		2040 N	1947	-0-	-93	-0-	-0-	1892	2	55	9	Y	50	53	1		6
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	66	9	Y	60	57	1		9
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2	63	9	Y	57	59	1		7
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2	62	9	Y	56	55	1		8
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	68	9	Y	62	61	1		9
04		1920 N	1531	-0-	-389	-0-	-0-	1479	2	52	9	Y	47	49	1		7
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122																	
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				-0-
04		420 N	287	-0-	-133	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
-----																	
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342																	
11		3660 X	3654	-0-	-6	-0-	-0-	3624	2	30	9	Y	27	29	1		3
12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	3681	2	37	9	Y	34	32	1		5
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	3656	2	35	9	Y	32	33	1		4
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	2	35	9	Y	32	31	1		5
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	3606	2	37	9	Y	34	34	1		5
*04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	2	31	9	Y	28	29	1		4
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160																	
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-				-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-				-0-
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-				-0-
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-				-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-				-0-
04		1680 N	1445	-0-	-235	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-				-0-
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494																	
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2	13	9	Y	12	14	1		2
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2	15	9	Y	14	15	1		1
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	9	1		1
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	4	1		4
03		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2	8	9	Y	7	8	1		3
04		1800 N	1697	-0-	-103	-0-	-0-	1691	2	6	9	Y	5	7	1		1

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
11		1620 N	1541	-0-	-79	-0-	1534	2	7	9	N	6	4	1	2
12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6	6	1	2
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	N	5	6	1	1
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	2	7	9	N	6	4	1	3
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6	8	1	1
*04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5	4	1	2
-----															
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266															
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	2	10	9	Y	9	9	1	1
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2053	2	12	9	Y	11	10	1	2
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	2	10	9	Y	9	10	1	1
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2055	2	11	9	Y	10	10	1	1
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2126	2	13	9	Y	12	11	1	2
*04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8	9	1	1
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392															
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9	9	Y	8	8	1	1
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	Y	8	8	1	1
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	2	9	9	Y	8	8	1	1
*04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1974	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----															
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395															
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	18	1	2
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	20	1	3
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2045	2	21	9	Y	19	20	1	2
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1	3
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	Y	21	21	1	3
04		1980 N	1645	-0-	-335	-0-	1628	2	17	9	Y	15	16	1	2
-----															
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301															
11		1770 N	1284	-0-	-486	-0-	1265	2	19	9	Y	17	18	1	2
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	Y	22	21	1	3
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	2	23	9	Y	21	22	1	2
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	Y	22	21	1	3
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	22	1	3
*04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1489	2	22	9	Y	20	20	1	3
-----															
DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395															
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2035	2	46	9	Y	42	44	1	5
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2067	2	57	9	Y	52	49	1	8
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2178	2	53	9	Y	48	50	1	6
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1968	2	53	9	Y	48	47	1	7
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	52	1	8
*04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	Y	44	45	1	7
-----															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11		720 N	595	-0-	-125	-0-	594 2	1 9	Y	1		1
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	Y	1	1 1	1
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	Y	1	1 1	1
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	955 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	Y	2		2
*04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447												
11		810 N	680	-0-	-130	-0-	676 2	4 9	Y	4	7 1	-0-
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	670 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	822 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	695 2	4 9	Y	4	3 1	1
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	695 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
04		810 N	741	-0-	-69	-0-	738 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378												
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2208 2	17 9	Y	15	16 1	2
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2318 2	20 9	Y	18	17 1	3
01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2217 2	17 9	Y	15	16 1	2
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2171 2	18 9	Y	16	16 1	2
03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2169 2	21 9	Y	19	18 1	3
04		2160 N	1907	-0-	-253	-0-	1892 2	15 9	Y	14	15 1	2
-----												
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389												
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191 2	7 9	Y	6	6 1	1
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2209 2	7 9	Y	6	6 1	1
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196 2	8 9	Y	7	7 1	1
*04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2286 2	7 9	Y	6	6 1	1
-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464												
11		1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1235 2	7 9	Y	6	6 1	1
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1415 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1426 2	9 9	Y	8	8 1	1
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1255 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1506 2	9 9	Y	8	8 1	1
*04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1495 2	8 9	Y	7	7 1	1
-----												
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440												
11		2250 N	2187	-0-	-63	-0-	2132 2	55 9	Y	50	53 1	6
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2185 2	66 9	Y	60	57 1	9
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2128 2	63 9	Y	57	59 1	7
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1953 2	63 9	Y	57	56 1	8
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2148 2	68 9	Y	62	61 1	9
*04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2086 2	56 9	Y	51	52 1	8
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550												
11		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	4923 2	409 9	Y	372	389 1	45
12		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5500 2	354 9	Y	322	335 1	32
01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5063 2	426 9	Y	387	363 1	56
02		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4871 2	362 9	Y	329	343 1	42
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4688 2	402 9	Y	365	378 1	29
*04		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4344 2	398 9	Y	362	337 1	54

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		3000 X	2780	-0-	-220	-0-	2760	2	20	9	Y	18	19	1	2
12		3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2755	2	23	9	Y	21	20	1	3
01		3100 X	2824	-0-	-276	-0-	2802	2	22	9	Y	20	21	1	2
02		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2749	2	23	9	Y	21	20	1	3
03		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2981	2	24	9	Y	22	22	1	3
*04		3000 N	3003	-0-	3	3	2982	2	21	9	Y	19	19	1	3
-----															
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246															
11		2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2090	2	41	9	Y	37	39	1	4
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2029	2	50	9	Y	45	42	1	7
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2112	2	45	9	Y	41	43	1	5
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1994	2	46	9	Y	42	41	1	6
03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2232	2	51	9	Y	46	45	1	7
*04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2127	2	42	9	Y	38	39	1	6
-----															
MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530															
11		3000 N	3205	-0-	205	909	3106	2	99	9	Y	90	85	1	16
12		3100 N	3245	-0-	145	1054	3136	2	109	9	Y	99	105	1	10
01		4149 X	3095	-0-	-1054	-0-	2994	2	101	9	Y	92	85	1	17
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2697	2	90	9	Y	82	86	1	13
03		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2950	2	103	9	Y	94	85	1	22
04		2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2760	2	96	9	Y	87	104	1	5
-----															
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552															
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1458	2	40	9	Y	36	39	1	4
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1335	2	33	9	Y	30	31	1	3
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1276	2	40	9	Y	36	34	1	5
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	903	2	29	9	Y	26	27	1	4
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1248	2	34	9	Y	31	32	1	3
04		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1130	2	34	9	Y	31	29	1	5
-----															
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331															
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2713	2	29	9	Y	26	28	1	3
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3627	2	36	9	Y	33	31	1	5
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	2	32	9	Y	29	31	1	3
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3269	2	34	9	Y	31	30	1	4
03		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3604	2	37	9	Y	34	33	1	5
*04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3534	2	30	9	Y	27	28	1	4
-----															
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490															
11		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31	9	Y	28	42	1	1
12		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3322	2	31	9	Y	28	20	1	9
01		3286 X	3247	-0-	-39	-0-	3223	2	24	9	Y	22	23	1	8
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2942	2	17	9	Y	15	19	1	4
03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3210	2	21	9	Y	19	19	1	4
*04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3076	2	15	9	Y	14	17	1	1
-----															
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460															
11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2761	2	15	9	Y	14	15	1	2
12		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	17	16	1	3
01		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3018	2	17	9	Y	15	16	1	2
02		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	Y	15	15	1	2
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2877	2	19	9	Y	17	17	1	2
*04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2867	2	15	9	Y	14	14	1	2

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1880 2	58 9	Y	53	57 1		6
12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2009 2	72 9	Y	65	61 1		10
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1992 2	66 9	Y	60	63 1		7
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1727 2	67 9	Y	61	59 1		9
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1974 2	73 9	Y	66	65 1		10
*04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1869 2	59 9	Y	54	56 1		8
-----													
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405													
11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2213 2	15 9	Y	14	15 1		2
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2283 2	19 9	Y	17	16 1		3
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2175 2	17 9	Y	15	16 1		2
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1981 2	17 9	Y	15	15 1		2
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2183 2	19 9	Y	17	17 1		2
*04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2148 2	15 9	Y	14	14 1		2
-----													
HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513													
11		2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2839 2	20 9	Y	18	19 1		2
12		3007 X	2932	-0-	-75	-0-	2909 2	23 9	Y	21	20 1		3
01		3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2932 2	22 9	Y	20	21 1		2
02		2716 X	2655	-0-	-61	-0-	2632 2	23 9	Y	21	20 1		3
03		2976 X	2895	-0-	-81	-0-	2871 2	24 9	Y	22	22 1		3
04		2850 X	2762	-0-	-88	-0-	2741 2	21 9	Y	19	19 1		3
-----													
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412													
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1294 2	34 9	Y	31	33 1		4
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1310 2	41 9	Y	37	35 1		6
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1314 2	37 9	Y	34	36 1		4
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1171 2	39 9	Y	35	34 1		5
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1300 2	41 9	Y	37	37 1		5
04		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1264 2	35 9	Y	32	32 1		5
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521													
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1715 2	17 9	Y	15	14 1		5
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1748 2	17 9	Y	15	17 1		3
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1689 2	20 9	Y	18	18 1		3
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1525 2	19 9	Y	17	16 1		4
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765 2	21 9	Y	19	20 1		3
*04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1730 2	19 9	Y	17	16 1		4
-----													
WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508													
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3072 2	22 9	Y	20	22 1		2
12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3184 2	26 9	Y	24	20 1		6
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3296 2	22 9	Y	20	19 1		7
02		2800 N	3001	-0-	201	201	2980 2	21 9	Y	19	20 1		6
03		3100 N	3333	-0-	233	434	3310 2	23 9	Y	21	26 1		1
*04		3577 X	3143	-0-	-434	-0-	3123 2	20 9	Y	18	13 1		6
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534													
11		2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2656 2	23 9	Y	21	19 1		4
12		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2789 2	23 9	Y	21	23 1		2
01		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2739 2	22 9	Y	20	18 1		4
02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2435 2	20 9	Y	18	19 1		3
03		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2751 2	22 9	Y	20	18 1		5
*04		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2656 2	21 9	Y	19	23 1		1

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1951	2	18	9	Y	16			35
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	Y	6			41
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	35	1	18
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9			27
03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2526	2	10	9	Y	9			36
*04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2683	2	19	9	Y	17	34	1	19
-----															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405															
-----															
11		1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1389	2	12	9	Y	11	12	1	1
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1448	2	15	9	Y	14	13	1	2
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	Y	12	13	1	1
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13	12	1	2
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	Y	14	14	1	2
*04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	Y	12	12	1	2
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532															
-----															
11		4260 X	3775	-0-	-485	-0-	3758	2	17	9	Y	15	14	1	4
12		4402 X	3626	-0-	-776	-0-	3613	2	13	9	Y	12	15	1	1
01		4402 X	3958	-0-	-444	-0-	3937	2	21	9	Y	19	18	1	2
02		3696 X	3604	-0-	-92	-0-	3565	2	39	9	Y	35	25	1	12
03		3999 X	3801	-0-	-198	-0-	3779	2	22	9	Y	20	28	1	4
04		3840 X	3572	-0-	-268	-0-	3546	2	26	9	Y	24	21	1	7
-----															
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550															
-----															
11		2310 N	2181	-0-	-129	-0-	2148	2	33	9	Y	30	28	1	20
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2393	2	40	9	Y	36	26	1	30
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2469	2	29	9	Y	26	53	1	3
02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2177	2	31	9	Y	28	22	1	9
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2297	2	37	9	Y	34	29	1	14
*04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2182	2	29	9	Y	26	27	1	13
-----															
DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524															
-----															
11		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	Y	15	12	1	12
12		1860 X	1826	-0-	-34	-0-	1808	2	18	9	Y	16	25	1	3
01		1953 X	1659	-0-	-294	-0-	1639	2	20	9	Y	18	12	1	9
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16	12	1	13
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	16	24	1	5
04		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1555	2	13	9	Y	12	12	1	5
-----															
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524															
-----															
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2102	2	11	9	Y	10	11	1	1
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	13	12	1	2
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2204	2	13	9	Y	12	13	1	1
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1907	2	13	9	Y	12	11	1	2
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		1980 N	1762	-0-	-218	-0-	1753	2	9	9	Y	8	9	1	1
-----															
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330															
-----															
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	Y	5	5	1	1
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2539	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5	5	1	1
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	5	1	1
*04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	Y	5	5	1	1

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-	
12		2666 X	2378	-0-	-288	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-	
01		2666 X	2180	-0-	-486	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-	
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-	
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-	
*04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-	
-----															
CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650															
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	217	1	4503	2	Y	69	56	1	29
							76	9							
12		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	229	1	6398	2	Y	73	93	1	9
							80	9							
01		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	187	1	4938	2	Y	76	59	1	26
							84	9							
02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	228	1	3316	2	Y	70	68	1	28
							77	9							
03		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	233	1	3796	2	Y	71	93	1	6
							78	9							
*04		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	231	1	4005	2	Y	72	55	1	23
							79	9							
-----															
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127															
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	2	10	9	Y	9			9
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1186	2	32	9	Y	29	30	1	8
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1045	2	41	9	Y	37	38	1	7
04		1320 N	881	-0-	-439	-0-	842	2	39	9	Y	35	36	1	6
-----															
HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195															
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282															
11		1530 X	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			Y	-0-	6	1	-0-
12		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-			-0-
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1720	2	32	9	Y	29	24	1	5
02		1400 X	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			Y	-0-			5
03		1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			Y	-0-			5
04		1710 X	1429	-0-	-281	-0-	1366	2	63	9	Y	57	51	1	11
-----															
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406															
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	Y	7	7	1	1
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	Y	7	7	1	1
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	7	1	1
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1	1
*04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6	6	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2906	2	33	9	Y	30	31	1	4
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2546	2	37	9	Y	34	33	1	5
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1947	2	37	9	Y	34	35	1	4
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	Y	28	28	1	4
03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2912	2	40	9	Y	36	35	1	5
*04	3000 N	3635	-0-	635	635	3601	2	34	9	Y	31	31	1	5
-----														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436														
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2184	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8	8	1	1
*04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468														
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	3100 N	4991	-0-	1891	1891	4989	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	3100 N	3321	-0-	221	2112	3321	2			Y	-0-			-0-
02	4298 X	2186	-0-	-2112	-0-	2186	2			Y	-0-			-0-
03	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			-0-
04	3720 X	1526	-0-	-2194	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429														
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546														
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2836	2	47	9	Y	43	47	1	5
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2871	2	55	9	Y	50	43	1	12
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2950	2	48	9	Y	44	41	1	15
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2692	2	46	9	Y	42	43	1	14
03	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2911	2	50	9	Y	45	56	1	3
04	2910 N	2814	-0-	-96	-0-	2772	2	42	9	Y	38	28	1	13
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548														
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946	2	30	9	Y	27	29	1	3
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	Y	23	24	1	2
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896	2	31	9	Y	28	26	1	4
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	Y	23	24	1	3
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	27	1	2
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1911	2	29	9	Y	26	24	1	4
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464														
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462																	
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	2	26	9	Y	24	26	1			3
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2788	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	Y	27	29	1			3
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2406	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2648	2	33	9	Y	30	30	1			4
*04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2594	2	29	9	Y	26	26	1			4
-----																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442																	
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	Y	63	66	1			8
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2974	2	83	9	Y	75	71	1			12
01	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	2997	2	76	9	Y	69	73	1			8
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2673	2	78	9	Y	71	69	1			10
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2906	2	85	9	Y	77	76	1			11
*04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2839	2	70	9	Y	64	65	1			10
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418																	
11	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	2183	2	31	9	Y	28	30	1			3
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2243	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2250	2	35	9	Y	32	33	1			4
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2038	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2170	2	31	9	Y	28	29	1			4
-----																	
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558																	
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	Y	33	35	1			4
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1089	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	2	41	9	Y	37	39	1			4
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1081	2	45	9	Y	41	40	1			6
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	Y	33	34	1			5
-----																	
HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544																	
11	3000	N	3075	-0-	75	-0-	3057	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	3100	N	3249	-0-	149	-0-	3230	2	19	9	Y	17	17	1			2
01	2905	N	2681	-0-	-224	-0-	2660	2	21	9	Y	19	18	1			3
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2633	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3060	2	20	9	Y	18	19	1			1
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2931	2	21	9	Y	19	17	1			3
-----																	
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528																	
11	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	1790	2	40	9	N	36	26	1			13
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	41	9	N	37	39	1			11
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1940	2	40	9	N	36	39	1			8
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1655	2	40	9	N	36	25	1			19
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	N	38	51	1			6
04	1920	N	1583	-0-	-337	-0-	1548	2	35	9	N	32	25	1			13



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2551 2	85 9	Y	77	69 1	25
12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2649 2	84 9	Y	76	85 1	16
01		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2574 2	99 9	Y	90	91 1	15
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2199 2	89 9	Y	81	78 1	18
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2479 2	105 9	Y	95	99 1	14
*04		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2493 2	95 9	Y	86	81 1	19
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
11		960 N	947	-0-	-13	-0-	929 2	18 9	Y	16	17 1	2
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	898 2	22 9	Y	20	19 1	3
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	943 2	20 9	Y	18	19 1	2
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	848 2	21 9	Y	19	18 1	3
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	899 2	22 9	Y	20	20 1	3
04		930 N	871	-0-	-59	-0-	852 2	19 9	Y	17	17 1	3
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
11		2280 N	2099	-0-	-181	-0-	2025 2	74 9	Y	67	60 1	22
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2087 2	74 9	Y	67	75 1	14
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2008 2	44 9	Y	40	54 1	-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2161 2	20 9	Y	18	15 1	3
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2417 2	20 9	Y	18	18 1	3
*04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2382 2	15 9	Y	14	14 1	3
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2968 2	9 9	Y	8	8 1	1
12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3034 2	10 9	Y	9	9 1	1
01		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3034 2	10 9	Y	9	9 1	1
02		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2620 2	9 9	Y	8	8 1	1
03		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2878 2	10 9	Y	9	9 1	1
*04		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2888 2	9 9	Y	8	8 1	1
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3186 2	45 9	Y	41	39 1	7
12		3255 X	1811	-0-	-1444	-0-	1782 2	29 9	Y	26	29 1	4
01		3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2485 2	39 9	Y	35	37 1	2
02		2912 X	2127	-0-	-785	-0-	2087 2	40 9	Y	36	31 1	7
03		3224 X	2959	-0-	-265	-0-	2898 2	61 9	Y	55	49 1	13
04		3120 X	2960	-0-	-160	-0-	2905 2	55 9	Y	50	60 1	3
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3733 2	66 9	Y	60	64 1	7
12		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3813 2	80 9	Y	73	69 1	11
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3831 2	75 9	Y	68	71 1	8
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3449 2	76 9	Y	69	67 1	10
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3806 2	83 9	Y	75	74 1	11
*04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3659 2	67 9	Y	61	63 1	9
-----												
BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492												
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	872 2	8 9	Y	7	7 1	1
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	860 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	863 2	8 9	Y	7	7 1	1
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	678 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	944 2	8 9	Y	7	7 1	1
*04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	815 2	8 9	Y	7	7 1	1

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1906 2	34 9	Y	31	33 1	4
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1987 2	42 9	Y	38	36 1	6
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2098 2	39 9	Y	35	37 1	4
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2002 2	39 9	Y	35	34 1	5
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2186 2	43 9	Y	39	38 1	6
*04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2199 2	34 9	Y	31	32 1	5
-----												
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
11		3000 X	2930	-0-	-70	-0-	2891 2	39 9	Y	35	38 1	4
12		3069 X	3042	-0-	-27	-0-	2995 2	47 9	Y	43	40 1	7
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3315 2	44 9	Y	40	42 1	5
02		2800 N	3058	-0-	258	258	3014 2	44 9	Y	40	39 1	6
03		3100 N	3316	-0-	216	474	3269 2	47 9	Y	43	43 1	6
*04		3670 X	3196	-0-	-474	-0-	3156 2	40 9	Y	36	37 1	5
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414												
11		3090 X	2762	-0-	-328	-0-	2726 2	36 9	Y	33	35 1	4
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2838 2	44 9	Y	40	38 1	6
01		3007 X	3001	-0-	-6	-0-	2960 2	41 9	Y	37	39 1	4
02		2716 X	2535	-0-	-181	-0-	2494 2	41 9	Y	37	36 1	5
03		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2757 2	45 9	Y	41	40 1	6
04		2910 X	2493	-0-	-417	-0-	2457 2	36 9	Y	33	34 1	5
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550												
11		3000 X	2983	-0-	-17	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-
12		3100 X	3029	-0-	-71	-0-	3029 2		Y	-0-		-0-
01		3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2951 2		Y	-0-		-0-
02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		Y	-0-		-0-
03		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		Y	-0-		-0-
*04		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		Y	-0-		-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412												
11		2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2137 2	11 9	Y	10	11 1	1
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2173 2	14 9	Y	13	12 1	2
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2001 2	11 9	Y	10	11 1	1
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1387 2	10 9	Y	9	9 1	1
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1844 2	14 9	Y	13	12 1	2
04		1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1901 2	12 9	Y	11	11 1	2
-----												
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476												
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2752 2	39 9	Y	35	38 1	4
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2877 2	48 9	Y	44	41 1	7
01		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2830 2	45 9	Y	41	43 1	5
02		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2430 2	45 9	Y	41	40 1	6
03		2449 X	2409	-0-	-40	-0-	2367 2	42 9	Y	38	38 1	6
*04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2528 2	41 9	Y	37	37 1	6
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512												
11		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3500 2	46 9	Y	42	38 1	14
12		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3625 2	46 9	Y	42	47 1	9
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3528 2	54 9	Y	49	50 1	8
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3103 2	50 9	Y	45	43 1	10
03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3453 2	58 9	Y	53	55 1	8
*04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3379 2	52 9	Y	47	45 1	10

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	2	1	9	Y	1
12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-
01		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3259	2	1	9	Y	-0-
02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	Y	1
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3324	2	4	9	Y	3
04		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2949	2	2	9	Y	2
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426												
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	-0-
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-
-----												
HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478												
11		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2796	2	42	9	Y	5
12		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2866	2	50	9	Y	7
01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2892	2	46	9	Y	5
02		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2606	2	47	9	Y	6
03		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2859	2	52	9	Y	7
*04		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	Y	6
-----												
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556												
11		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3283	2	53	9	Y	6
12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3314	2	61	9	Y	13
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3292	2	55	9	Y	17
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3062	2	52	9	Y	16
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3390	2	55	9	Y	3
*04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3278	2	48	9	Y	15
-----												
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244												
11		2220 N	2085	-0-	-135	-0-	1911	2	174	9	Y	33
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	33
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2242	2	142	9	Y	28
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	28
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	28
*04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2144	2	118	9	Y	23
-----												
NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532												
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3262	2	46	9	N	15
12		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3126	2	48	9	N	13
01		3255 X	3173	-0-	-82	-0-	3127	2	46	9	N	10
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	N	22
03		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	2	48	9	N	7
04		3300 X	3111	-0-	-189	-0-	3069	2	42	9	N	15

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE			
11		5340 X	5252	-0-	-88	-0-		5232 2	20 9	Y	18	20 1	2
12		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		5769 2	28 9	Y	25	23 1	4
01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-		5634 2	24 9	Y	22	23 1	3
02		4984 X	4727	-0-	-257	-0-		4704 2	23 9	Y	21	21 1	3
03		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		5640 2	28 9	Y	25	24 1	4
04		5340 X	4836	-0-	-504	-0-		4815 2	21 9	Y	19	20 1	3
-----													
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385													
11		2190 N	2156	-0-	-34	-0-		2132 2	24 9	Y	22	23 1	3
12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2236 2	29 9	Y	26	25 1	4
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2142 2	28 9	Y	25	26 1	3
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		1987 2	28 9	Y	25	24 1	4
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		2151 2	29 9	Y	26	26 1	4
*04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2151 2	24 9	Y	22	23 1	3
-----													
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023													
11		2880 X	2754	-0-	-126	-0-		2739 2	15 9	Y	14		31
12		2976 X	2724	-0-	-252	-0-		2718 2	6 9	Y	5		36
01		2976 X	2700	-0-	-276	-0-		2690 2	10 9	Y	9	30 1	15
02		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		2653 2	10 9	Y	9		24
03		3100 N	3153	-0-	53	53		3144 2	9 9	Y	8		32
*04		2918 N	2865	-0-	-53	-0-		2850 2	15 9	Y	14	30 1	16
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022													
11		719 X	719	-0-	-0-	-0-		711 2	8 9	Y	7		11
12		620 X	215	-0-	-405	-0-		212 2	3 9	Y	3		14
01		585 X	585	-0-	-0-	-0-		574 2	11 9	Y	10	12 1	12
02		476 X	194	-0-	-282	-0-		193 2	1 9	Y	1		13
03		705 X	705	-0-	-0-	-0-		702 2	3 9	Y	3		16
04		720 X	652	-0-	-68	-0-		651 2	1 9	Y	1	15 1	2
-----													
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386													
11		1320 N	1065	-0-	-255	-0-		1034 2	31 9	Y	28	30 1	3
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-		939 2	36 9	Y	33	31 1	5
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-		858 2	34 9	Y	31	32 1	4
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-		851 2	35 9	Y	32	31 1	5
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2290 2	34 9	Y	31	31 1	5
*04		3000 N	3031	-0-	31	31		3011 2	20 9	Y	18	21 1	2
-----													
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566													
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		2289 2	15 9	Y	14	21 1	2
12		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		2308 2	19 9	Y	17	19 1	-0-
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2070 2	11 9	Y	10	8 1	2
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1913 2	10 9	Y	9	7 1	4
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2070 2	18 9	Y	16	19 1	1
*04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		1999 2	17 9	Y	15	9 1	7

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1381 2	6 9	Y	5	5 1		1
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1356 2	6 9	Y	5	5 1		1
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1286 2	6 9	Y	5	5 1		1
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	968 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1803 2	7 9	Y	6	5 1		1
*04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532 2	4 9	Y	4	4 1		1
-----													
HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584													
11		2460 X	2313	-0-	-147	-0-	2217 2	96 9	Y	87	126 1		15
12		2480 X	2194	-0-	-286	-0-	2072 2	122 9	Y	111	123 1		3
01		2387 X	2183	-0-	-204	-0-	2097 2	86 9	Y	78	65 1		16
02		2156 X	2127	-0-	-29	-0-	2055 2	72 9	Y	65	63 1		18
03		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2446 2	81 9	Y	74	86 1		6
*04		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2334 2	69 9	Y	63	40 1		29
-----													
CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224													
11		990 N	868	-0-	-122	-0-	848 2	20 9	Y	18	16 1		7
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	827 2	21 9	Y	19	23 1		3
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	848 2	18 9	Y	16	17 1		2
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	918 2	3 9	Y	3	4 1		1
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073 2	3 9	Y	3	3 1		1
*04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	993 2	3 9	Y	3	3 1		1
-----													
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508													
11		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2240 2	15 9	Y	14	15 1		2
12		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2285 2	19 9	Y	17	16 1		3
01		2387 X	2280	-0-	-107	-0-	2262 2	18 9	Y	16	17 1		2
02		2268 X	1936	-0-	-332	-0-	1916 2	20 9	Y	18	17 1		3
03		2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2159 2	21 9	Y	19	19 1		3
04		2250 X	2244	-0-	-6	-0-	2223 2	21 9	Y	19	19 1		3
-----													
DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081													
11		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5543 2	112 9	Y	102	88 1		40
12		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5755 2	111 9	Y	101	126 1		15
01		5797 X	5279	-0-	-518	-0-	5182 2	97 9	Y	88	86 1		17
02		5152 X	4926	-0-	-226	-0-	4870 2	56 9	Y	51	50 1		18
03		5704 X	5431	-0-	-273	-0-	5359 2	72 9	Y	65	63 1		20
04		5610 X	5511	-0-	-99	-0-	5445 2	66 9	Y	60	64 1		16
-----													
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536													
11		3990 X	3921	-0-	-69	-0-	3907 2	14 9	N	13	9 1		5
12		4123 X	4046	-0-	-77	-0-	4032 2	14 9	N	13	14 1		4
01		4123 X	4075	-0-	-48	-0-	4061 2	14 9	N	13	14 1		3
02		3752 X	3575	-0-	-177	-0-	3561 2	14 9	N	13	9 1		7
03		4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3973 2	14 9	N	13	18 1		2
04		3930 X	3791	-0-	-139	-0-	3778 2	13 9	N	12	9 1		5
-----													
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498													
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2000 2	15 9	Y	14	15 1		2
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2007 2	19 9	Y	17	16 1		3
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1983 2	18 9	Y	16	17 1		2
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1921 2	18 9	Y	16	16 1		2
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1929 2	20 9	Y	18	17 1		3
04		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1932 2	14 9	Y	13	14 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	2644	2	8 9	Y	7	7 1	1
12	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	2875	2	8 9	Y	7	7 1	1
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2717	2	9 9	Y	8	8 1	1
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	2	8 9	Y	7	7 1	1
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9 9	Y	8	8 1	1
*04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8 9	Y	7	7 1	1
-----												
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107												
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10 9	Y	9	8 1	3
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	2	10 9	Y	9	11 1	1
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10 9	Y	9	8 1	2
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6 9	Y	5	5 1	2
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7 9	Y	6	6 1	2
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6 9	Y	5	6 1	1
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166												
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4 9	Y	4	4 1	1
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6 9	Y	5	5 1	1
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8 9	Y	7	7 1	1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7 9	Y	6	6 1	1
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9 9	Y	8	8 1	1
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	274	2	4 9	Y	4	5 1	-0-
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177												
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1332	2	31 9	Y	28	31 1	2
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-	2 1	-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		Y	-0-		-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2481	2	44 9	Y	40	42 1	5
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2587	2	52 9	Y	47	45 1	7
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2371	2	48 9	Y	44	46 1	5
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2199	2	51 9	Y	46	44 1	7
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2340	2	53 9	Y	48	48 1	7
*04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2624	2	44 9	Y	40	41 1	6
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1670	2	26 9	Y	24	26 1	3
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	2	34 9	Y	31	29 1	5
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	2	30 9	Y	27	29 1	3
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1490	2	32 9	Y	29	28 1	4
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1412	2	32 9	Y	29	29 1	4
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1701	2	29 9	Y	26	26 1	4
-----												
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		Y	-0-		-0-
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		Y	-0-		-0-
02	3472 X	3390	-0-	-82	-0-	3390	2		Y	-0-		-0-
03	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2		Y	-0-		-0-
04	3630 X	3451	-0-	-179	-0-	3451	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4335 2	25 9	Y	23	23 1	3
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4123 2	29 9	Y	26	25 1	4
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3148 2	24 9	Y	22	24 1	2
02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3016 2	29 9	Y	26	24 1	4
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3500 2	30 9	Y	27	27 1	4
*04		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3417 2	24 9	Y	22	23 1	3
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1924 2	29 9	Y	26	29 1	3
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2014 2	26 9	Y	24	24 1	3
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2009 2	30 9	Y	27	27 1	3
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1780 2	29 9	Y	26	23 1	6
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1895 2	26 9	Y	24	27 1	3
04		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1509 2	22 9	Y	20	22 1	1
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
11		1320 N	1060	-0-	-260	-0-	1026 2	34 9	Y	31	33 1	4
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1058 2	42 9	Y	38	36 1	6
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1167 2	39 9	Y	35	37 1	4
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1087 2	39 9	Y	35	34 1	5
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1230 2	43 9	Y	39	38 1	6
*04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1207 2	35 9	Y	32	33 1	5
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420												
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	483 2	29 9	Y	26	28 1	3
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	512 2	35 9	Y	32	30 1	5
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	541 2	32 9	Y	29	31 1	3
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	493 2	33 9	Y	30	29 1	4
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	514 2	36 9	Y	33	32 1	5
*04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	509 2	29 9	Y	26	27 1	4
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428												
11		2730 X	2276	-0-	-454	-0-	2267 2	9 9	Y	8	8 1	1
12		2821 X	1917	-0-	-904	-0-	1908 2	9 9	Y	8	8 1	1
01		2728 X	2265	-0-	-463	-0-	2255 2	10 9	Y	9	9 1	1
02		2016 X	1678	-0-	-338	-0-	1670 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2386 2	10 9	Y	9	9 1	1
*04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2416 2	9 9	Y	8	8 1	1
-----												
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 8	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534												
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2137 2	15 9	Y	14	11 1	11
12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2103 2	15 9	Y	14	22 1	3
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2150 2	18 9	Y	16	11 1	8
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1721 2	17 9	Y	15	11 1	12
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2119 2	15 9	Y	14	22 1	4
*04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2183 2	13 9	Y	12	11 1	5

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
11		4050 X	3856	-0-	-194	-0-	3838	2	18	9	Y	2
12		4092 X	4004	-0-	-88	-0-	3983	2	21	9	Y	3
01		4092 X	3915	-0-	-177	-0-	3896	2	19	9	Y	2
02		3584 X	3463	-0-	-121	-0-	3443	2	20	9	Y	3
03		3968 X	3756	-0-	-212	-0-	3735	2	21	9	Y	3
04		3840 X	3826	-0-	-14	-0-	3809	2	17	9	Y	2
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324												
11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	7
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	5
01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2345	2	14	9	Y	3
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	2	14	9	Y	1
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2194	2	18	9	Y	3
04		2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2122	2	14	9	Y	2
-----												
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552												
11		3120 X	2421	-0-	-699	-0-	2303	2	118	9	Y	83
12		2263 X	1982	-0-	-281	-0-	1868	2	114	9	Y	22
01		2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2703	2	138	9	Y	61
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2492	2	130	9	Y	93
03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2520	2	127	9	Y	34
04		2400 N	2232	-0-	-168	-0-	2126	2	106	9	Y	43
-----												
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423												
11		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2607	2	13	9	Y	1
12		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2433	2	17	9	Y	2
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2082	2	15	9	Y	2
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	2
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	2	17	9	Y	2
*04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	Y	2
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546												
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	Y	-0-
12		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	Y	-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	Y	-0-
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	-0-
03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	Y	-0-
*04		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	Y	-0-
-----												
NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560												
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1710	2	20	9	N	6
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	N	6
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	N	4
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	2	20	9	N	10
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	N	3
04		1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1666	2	19	9	N	7
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314												
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3276	2	13	9	Y	1
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	Y	2
01		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3361	2	15	9	Y	2
02		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3002	2	15	9	Y	2
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3283	2	17	9	Y	2
*04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3126	2	14	9	Y	2



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
11		3780 X	3310	-0-	-470	-0-	3256 2	54 9	Y	49	51 1	6
12		3906 X	3438	-0-	-468	-0-	3372 2	66 9	Y	60	57 1	9
01		3906 X	3424	-0-	-482	-0-	3363 2	61 9	Y	55	58 1	6
02		3528 X	3108	-0-	-420	-0-	3045 2	63 9	Y	57	55 1	8
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3262 2	67 9	Y	61	60 1	9
04		3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3209 2	56 9	Y	51	52 1	8
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1196 2	7 9	Y	6	5 1	1
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	630 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		930 N	461	-0-	-469	-0-	459 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
11		1620 N	1461	-0-	-159	-0-	1448 2	13 9	Y	12	13 1	1
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1425 2	17 9	Y	15	14 1	2
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1420 2	15 9	Y	14	14 1	2
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1351 2	15 9	Y	14	14 1	2
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1477 2	17 9	Y	15	15 1	2
*04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451 2	14 9	Y	13	13 1	2
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
11		1020 N	711	-0-	-309	-0-	707 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	611 2	8 9	Y	7	6 1	1
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	542 2	6 9	Y	5	5 1	1
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	509 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		540 N	409	-0-	-131	-0-	403 2	6 9	Y	5	5 1	1
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2360 2	28 9	Y	25	30 1	4
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2431 2	34 9	Y	31	32 1	3
01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2389 2	22 9	Y	20	21 1	2
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2171 2	14 9	Y	13	8 1	7
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2452 2	13 9	Y	12	14 1	5
*04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2376 2	12 9	Y	11	13 1	3
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1666 2	36 9	Y	33	35 1	4
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1726 2	44 9	Y	40	38 1	6
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1780 2	41 9	Y	37	39 1	4
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1606 2	41 9	Y	37	36 1	5
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1764 2	45 9	Y	41	40 1	6
*04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1714 2	36 9	Y	33	34 1	5
-----												
HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
11		1110 N	869	-0-	-241	-0-	862 2	7 9	Y	6	6 1	1
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154 2	9 9	Y	8	8 1	1
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1108 2	9 9	Y	8	8 1	1
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	471 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1095 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		1080 N	881	-0-	-199	-0-	873 2	8 9	Y	7	7 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2170	2	61	9	Y	55	58	1			7
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2152	2	72	9	Y	65	62	1			10
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	Y	61	64	1			7
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1583	2	68	9	Y	62	60	1			9
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1785	2	74	9	Y	67	66	1			10
*04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1732	2	61	9	Y	55	57	1			8

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4942	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	5084 X	5075	-0-	-9	-0-	5069	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	5084 X	5073	-0-	-11	-0-	5070	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4592 X	4320	-0-	-272	-0-	4314	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5084 X	4809	-0-	-275	-0-	4805	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4920 X	4223	-0-	-697	-0-	4221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----														
11	2940 N	2824	-0-	-116	-0-	210	1	2541	2	Y	66	58	1	26
						73	9							
12	3100 N	3151	-0-	51	51	229	1	2847	2	Y	68	84	1	10
						75	9							
01	3100 N	3181	-0-	81	132	234	1	2862	2	Y	77	66	1	21
						85	9							
02	2800 N	2845	-0-	45	177	207	1	2565	2	Y	66	64	1	23
						73	9							
03	3100 N	3173	-0-	73	250	230	1	2849	2	Y	85	82	1	26
						94	9							
*04	3232 X	2982	-0-	-250	-0-	221	1	2674	2	Y	79	84	1	21
						87	9							
-----														
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436														
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3131	2	40	9	Y	36	39	1	4
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2938	2	50	9	Y	45	42	1	7
01	3100 N	3186	-0-	86	86	3141	2	45	9	Y	41	43	1	5
02	2648 N	2562	-0-	-86	-0-	2517	2	45	9	Y	41	40	1	6
03	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	Y	45	44	1	7
04	2940 X	2912	-0-	-28	-0-	2871	2	41	9	Y	37	38	1	6
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
-----														
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164														
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2135	2	20	9	N	18			29
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	2	22	9	N	20	33	1	16
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	N	24	33	1	7
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1821	2	43	9	N	39	44	1	2
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2008	2	21	9	N	19			21
*04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1957	2	24	9	N	22	38	1	5
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482														
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-
*04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-
-----														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483														
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	840 N	542	-0-	-298	-0-	539	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----																	
11		4230 X	3949	-0-	-281	-0-			3905	2	44	9	Y	40	42	1	5
12		4154 X	3751	-0-	-403	-0-			3697	2	54	9	Y	49	46	1	8
01		4154 X	3355	-0-	-799	-0-			3307	2	48	9	Y	44	47	1	5
02		3752 X	2395	-0-	-1357	-0-			2351	2	44	9	Y	40	39	1	6
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-			3521	2	55	9	Y	50	49	1	7
*04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-			3966	2	45	9	Y	41	42	1	6
-----																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494																	
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-			3413	2	11	9	Y	10	11	1	1
12		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-			3588	2	14	9	Y	13	12	1	2
01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-			3524	2	12	9	Y	11	12	1	1
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-			3187	2	13	9	Y	12	11	1	2
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-			3558	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		3360 X	3332	-0-	-28	-0-			3320	2	12	9	Y	11	11	1	2
-----																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470																	
11		1740 N	1699	-0-	-41	-0-			1692	2	7	9	Y	6	6	1	1
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-			1678	2	8	9	Y	7	7	1	1
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			1673	2	8	9	Y	7	7	1	1
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1550	2	7	9	Y	6	6	1	1
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			1833	2	8	9	Y	7	7	1	1
*04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			1779	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492																	
11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-			3676	2			Y	-0-			-0-
12		3751 X	3542	-0-	-209	-0-			3542	2			Y	-0-			-0-
01		3720 X	3533	-0-	-187	-0-			3533	2			Y	-0-			-0-
02		3248 X	3188	-0-	-60	-0-			3188	2			Y	-0-			-0-
03		3596 X	3575	-0-	-21	-0-			3575	2			Y	-0-			-0-
*04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-			3528	2			Y	-0-			-0-
-----																	
BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474																	
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			1658	2	14	9	Y	13	13	1	2
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			1690	2	15	9	Y	14	14	1	2
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-			1525	2	17	9	Y	15	15	1	2
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			1478	2	15	9	Y	14	14	1	2
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-			1631	2	17	9	Y	15	15	1	2
*04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			1594	2	14	9	Y	13	13	1	2
-----																	
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350																	
11		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-			2828	2	96	9	Y	87	88	1	25
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-			2893	2			Y	-0-			25
01		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-			2934	2			Y	-0-			25
02		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-			2698	2			Y	-0-			25
03		3100 N	3106	-0-	6	-0-		6	2956	2	150	9	Y	136	116	1	45
*04		2825 N	2819	-0-	-6	-0-			2790	2	29	9	Y	26			71
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222																	
11		1710 N	1600	-0-	-110	-0-			1577	2	23	9	Y	21	15	1	12
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-			1680	2	29	9	Y	26	29	1	9
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			1582	2	31	9	Y	28	29	1	8
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			1312	2	22	9	Y	20	26	1	2
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			1424	2	28	9	Y	25	22	1	5
04		1560 N	1452	-0-	-108	-0-			1429	2	23	9	Y	21	22	1	4

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		2220 N	2142	-0-	-78	-0-	2114 2	28 9	Y	25	27 1	3
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2210 2	34 9	Y	31	29 1	5
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180 2	30 9	Y	27	29 1	3
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2040 2	32 9	Y	29	28 1	4
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2327 2	35 9	Y	32	31 1	5
04		2130 N	1776	-0-	-354	-0-	1748 2	28 9	Y	25	26 1	4
-----												
NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548												
11		3360 X	3210	-0-	-150	-0-	3207 2	3 9	N	3	2 1	1
12		3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3327 2	4 9	N	4	4 1	1
01		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3289 2	4 9	N	4	4 1	1
02		3080 X	2845	-0-	-235	-0-	2842 2	3 9	N	3	2 1	2
03		3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3309 2	4 9	N	4	5 1	1
04		3210 X	3181	-0-	-29	-0-	3179 2	2 9	N	2	2 1	1
-----												
GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262												
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	126 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----												
GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1434 2	19 9	Y	17	18 1	2
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1659 2	23 9	Y	21	20 1	3
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1344 2	21 9	Y	19	20 1	2
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228 2	19 9	Y	17	16 1	3
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331 2	24 9	Y	22	22 1	3
04		1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1234 2	21 9	Y	19	19 1	3
-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274												
11		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-		-0-
12		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-		-0-
01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
02		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
03		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
*04		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486												
11		2190 X	2024	-0-	-166	-0-	2024 2		Y	-0-		-0-
12		2263 X	2097	-0-	-166	-0-	2097 2		Y	-0-		-0-
01		2232 X	1907	-0-	-325	-0-	1907 2		Y	-0-		-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-		-0-
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-		-0-
04		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2		Y	-0-		-0-
-----												
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426												
11		3570 X	2756	-0-	-814	-0-	2730 2	26 9	Y	24	25 1	3
12		3627 X	3288	-0-	-339	-0-	3257 2	31 9	Y	28	27 1	4
01		3534 X	2948	-0-	-586	-0-	2919 2	29 9	Y	26	27 1	3
02		2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2698 2	29 9	Y	26	25 1	4
03		3255 X	3040	-0-	-215	-0-	3009 2	31 9	Y	28	28 1	4
04		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2878 2	28 9	Y	25	25 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	2	52	9	Y	6
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1552	2	63	9	Y	9
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1642	2	58	9	Y	6
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1476	2	61	9	Y	8
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1606	2	64	9	Y	8
*04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1497	2	53	9	Y	7
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420												
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2732	2	30	9	Y	3
12		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2817	2	39	9	Y	5
01		2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2762	2	36	9	Y	4
02		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	4
03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2980	2	40	9	Y	5
*04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2837	2	34	9	Y	5
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468												
11		2910 X	2673	-0-	-237	-0-	2631	2	42	9	Y	5
12		2914 X	2740	-0-	-174	-0-	2690	2	50	9	Y	7
01		2883 X	2784	-0-	-99	-0-	2737	2	47	9	Y	5
02		2548 X	2454	-0-	-94	-0-	2407	2	47	9	Y	6
03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2650	2	52	9	Y	7
04		2700 N	2566	-0-	-134	-0-	2523	2	43	9	Y	6
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517												
11		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4222	2	52	9	Y	14
12		4340 X	4329	-0-	-11	-0-	4275	2	54	9	Y	5
01		4340 X	4259	-0-	-81	-0-	4193	2	66	9	Y	6
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3810	2	54	9	Y	15
03		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	2	54	9	Y	6
*04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4178	2	57	9	Y	19
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505												
11		2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2535	2	21	9	Y	2
12		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2611	2	26	9	Y	4
01		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2585	2	24	9	Y	3
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2317	2	23	9	Y	3
03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2528	2	25	9	Y	3
04		2520 N	2178	-0-	-342	-0-	2156	2	22	9	Y	3
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512												
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	-0-
01		3100 N	3896	-0-	796	-0-	3878	2	18	9	Y	4
02		2048 N	1252	-0-	-796	-0-	1204	2	48	9	Y	5
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2734	2	48	9	Y	7
*04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3329	2	39	9	Y	5
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650												
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3211	2	28	9	Y	3
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3319	2	32	9	Y	4
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3313	2	30	9	Y	3
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2973	2	31	9	Y	4
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3167	2	33	9	Y	4
*04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3086	2	28	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2000 2	23 9	Y	21	22 1		3
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1487 2	26 9	Y	24	23 1		4
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1646 2	23 9	Y	21	23 1		2
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1809 2	24 9	Y	22	21 1		3
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2332 2	28 9	Y	25	24 1		4
*04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2261 2	22 9	Y	20	21 1		3
-----													
BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
11		1830 N	1457	-0-	-373	-0-	1444 2	13 9	Y	12	14 1		1
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1156 2	21 9	Y	19	17 1		3
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1135 2	18 9	Y	16	17 1		2
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144 2	15 9	Y	14	14 1		2
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1482 2	21 9	Y	19	18 1		3
*04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1304 2	15 9	Y	14	15 1		2
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
11		3450 X	3196	-0-	-254	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
01		3317 X	2621	-0-	-696	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2674	-0-	-536	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
-----													
HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736													
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4050 2	46 9	Y	42	61 1		7
12		4216 X	4038	-0-	-178	-0-	3986 2	52 9	Y	47	53 1		1
01		4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4088 2	37 9	Y	34	28 1		7
02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3599 2	41 9	Y	37	33 1		11
03		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3864 2	52 9	Y	47	54 1		4
04		3840 X	3744	-0-	-96	-0-	3700 2	44 9	Y	40	25 1		19
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2253 2	35 9	Y	32	34 1		4
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2332 2	43 9	Y	39	37 1		6
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2271 2	40 9	Y	36	38 1		4
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1718 2	32 9	Y	29	29 1		4
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2437 2	61 9	Y	55	51 1		8
*04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2322 2	51 9	Y	46	47 1		7
-----													
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
11		2850 X	2819	-0-	-31	-0-	2791 2	28 9	Y	25	27 1		3
12		2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2866 2	34 9	Y	31	29 1		5
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2953 2	31 9	Y	28	30 1		3
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3368 2	32 9	Y	29	28 1		4
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3490 2	35 9	Y	32	31 1		5
04		2850 X	2811	-0-	-39	-0-	2782 2	29 9	Y	26	27 1		4
-----													
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500													
11		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2847 2	61 9	Y	55	58 1		7
12		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2843 2	72 9	Y	65	62 1		10
01		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2872 2	67 9	Y	61	64 1		7
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2216 2	61 9	Y	55	54 1		8
03		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2635 2	74 9	Y	67	65 1		10
*04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2850 2	61 9	Y	55	57 1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006												TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8664 - 9566
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2401 2	15 9	Y	14	15 1	1		
12		2635 X	1911	-0-	-724	-0-	1898 2	13 9	Y	12	12 1	1		
01		2635 X	2566	-0-	-69	-0-	2552 2	14 9	Y	13	12 1	2		
02		2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2539 2	15 9	Y	14	14 1	2		
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3073 2	15 9	Y	14	15 1	1		
*04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3218 2	17 9	Y	15	14 1	2		
-----														
TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007												TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8996 - 9956
11		2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2348 2	13 9	Y	12		27		
12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2601 2	6 9	Y	5		32		
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601 2	10 9	Y	9	27 1	14		
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348 2	8 9	Y	7		21		
03		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2731 2	9 9	Y	8		29		
*04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2513 2	13 9	Y	12	27 1	14		
-----														
WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007												TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8977 - 9502
11		1560 N	1309	-0-	-251	-0-	1294 2	15 9	Y	14	15 1	2		
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1515 2	20 9	Y	18	17 1	3		
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1586 2	18 9	Y	16	17 1	2		
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1315 2	18 9	Y	16	16 1	2		
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1572 2	21 9	Y	19	18 1	3		
*04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631 2	15 9	Y	14	15 1	2		
-----														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006												TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8553 - 9718
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----														
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006												TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9540
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2284 2	57 9	N	52	57 1	6		
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2334 2	66 9	N	60	52 1	14		
01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2459 2	58 9	N	53	49 1	18		
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2351 2	55 9	N	50	51 1	17		
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2710 2	59 9	N	54	68 1	3		
*04		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2648 2	51 9	N	46	34 1	15		
-----														
HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007												TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8585 - 9560
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2623 2	33 9	Y	30	32 1	4		
12		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2709 2	41 9	Y	37	35 1	6		
01		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2714 2	37 9	Y	34	36 1	4		
02		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2451 2	39 9	Y	35	34 1	5		
03		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2694 2	41 9	Y	37	37 1	5		
*04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2624 2	35 9	Y	32	32 1	5		
-----														
HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007												TOTAL DEPTH	9738	PERF. 8607 - 9557
11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2566 2	37 9	Y	34	36 1	4		
12		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2707 2	44 9	Y	40	38 1	6		
01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2735 2	42 9	Y	38	40 1	4		
02		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2378 2	43 9	Y	39	37 1	6		
03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2579 2	45 9	Y	41	41 1	6		
04		2550 N	2510	-0-	-40	-0-	2473 2	37 9	Y	34	35 1	5		



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233 2	6 9	N	5	3 1	2
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3298 2	4 9	N	4	5 1	1
01		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3278 2	6 9	N	5	5 1	1
02		2912 X	2864	-0-	-48	-0-	2860 2	4 9	N	4	3 1	2
03		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3221 2	6 9	N	5	6 1	1
04		3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3102 2	4 9	N	4	3 1	2
-----												
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484												
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1508 2	39 9	Y	35	38 1	4
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1540 2	47 9	Y	43	40 1	7
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1570 2	44 9	Y	40	42 1	5
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406 2	44 9	Y	40	39 1	6
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1532 2	47 9	Y	43	43 1	6
*04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1478 2	40 9	Y	36	37 1	5
-----												
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256												
11		2400 N	2393	-0-	-7	-0-	181 1	2192 2	Y	18	16 1	7
							20 9					
12		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	183 1	2270 2	Y	19	23 1	3
							21 9					
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	185 1	2268 2	Y	21	18 1	6
							23 9					
02		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	171 1	2113 2	Y	21	19 1	8
							23 9					
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	189 1	2341 2	Y	28	27 1	9
							31 9					
04		2400 N	2380	-0-	-20	-0-	180 1	2171 2	Y	26	28 1	7
							29 9					
-----												
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208												
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	152 1	1838 2	Y	26	23 1	10
							29 9					
12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	154 1	1913 2	Y	26	32 1	4
							29 9					
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	155 1	1891 2	Y	29	25 1	8
							32 9					
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	141 1	1750 2	Y	25	24 1	9
							28 9					
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	154 1	1904 2	Y	33	32 1	10
							36 9					
04		1950 N	1926	-0-	-24	-0-	145 1	1748 2	Y	30	32 1	8
							33 9					
-----												
WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369												
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	244 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
*04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4158	2	58	9	Y	53	57	1		6
12		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4300	2	72	9	Y	65	61	1		10
01		4185 X	4104	-0-	-81	-0-	4038	2	66	9	Y	60	63	1		7
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3834	2	67	9	Y	61	59	1		9
03		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4297	2	73	9	Y	66	65	1		10
*04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4135	2	59	9	Y	54	56	1		8
-----																
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342																
11		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1253	2	29	9	Y	26	27	1		3
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	2	34	9	Y	31	29	1		5
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	2	31	9	Y	28	30	1		3
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	28	1		4
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1179	2	35	9	Y	32	31	1		5
04		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1039	2	29	9	Y	26	27	1		4
-----																
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650																
11		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2771	2	23	9	Y	21				35
12		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	Y	35	36	1		34
01		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2777	2	33	9	Y	30	34	1		30
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2481	2	42	9	Y	38	36	1		32
03		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2668	2	66	9	Y	60	68	1		24
*04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2501	2	44	9	Y	40	34	1		30
-----																
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478																
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	Y	59	63	1		7
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1843	2	78	9	Y	71	67	1		11
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1775	2	73	9	Y	66	69	1		8
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1508	2	74	9	Y	67	65	1		10
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1668	2	79	9	Y	72	72	1		10
04		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1508	2	67	9	Y	61	62	1		9
-----																
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185																
11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4717	2	63	9	Y	57	61	1		7
12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5223	2	76	9	Y	69	65	1		11
01		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5809	2	69	9	Y	63	67	1		7
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4634	2	73	9	Y	66	63	1		10
03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5048	2	77	9	Y	70	70	1		10
*04		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4860	2	65	9	Y	59	60	1		9
-----																
GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501																
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1879	2	7	9	Y	6	5	1		1
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	Y	5	5	1		1
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	4	4	1		1
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5	5	1		1
*04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1871	2	4	9	Y	4	4	1		1
-----																
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542																
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5	5	1		1
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	5	1		1
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	5	1		1
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	5	1		1
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6	6	1		1
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	5	5	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3060 X	3028	-0-	-32	-0-	3024 2	4 9	Y	4	4 1	1
12		3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3141 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
01		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3062 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2749 2	4 9	Y	4	3 1	1
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3110 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
*04		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038 2	3 9	Y	3	2 1	1
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
11		4920 X	3903	-0-	-1017	-0-	3872 2	31 9	Y	28	30 1	3
12		4867 X	4049	-0-	-818	-0-	4010 2	39 9	Y	35	33 1	5
01		4805 X	4653	-0-	-152	-0-	4616 2	37 9	Y	34	35 1	4
02		4088 X	3378	-0-	-710	-0-	3345 2	33 9	Y	30	29 1	5
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4968 2	40 9	Y	36	36 1	5
04		4500 X	4421	-0-	-79	-0-	4391 2	30 9	Y	27	29 1	3
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3364 2	98 9	N	89	90 1	36
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3215 2	116 9	N	105	125 1	16
01		2759 X	2645	-0-	-114	-0-	2513 2	132 9	N	120	77 1	59
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3299 2	124 9	N	113	130 1	42
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3237 2	168 9	N	153	159 1	36
04		2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2505 2	120 9	N	109	134 1	11
-----												
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500												
11		4230 X	4173	-0-	-57	-0-	4140 2	33 9	Y	30	33 1	3
12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4814 2	44 9	Y	40	37 1	6
01		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4766 2	41 9	Y	37	39 1	4
02		3948 X	3502	-0-	-446	-0-	3470 2	32 9	Y	29	29 1	4
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4561 2	45 9	Y	41	39 1	6
04		4230 X	4197	-0-	-33	-0-	4161 2	36 9	Y	33	34 1	5
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276												
11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2509 2	20 9	Y	18	19 1	2
12		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1960 2	13 9	Y	12	13 1	1
01		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2557 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
02		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		Y	-0-		-0-
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		Y	-0-		-0-
*04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3024 2	14 9	Y	13	11 1	2
-----												
NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554												
11		4290 X	4279	-0-	-11	-0-	4240 2	39 9	N	35	25 1	13
12		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4482 2	40 9	N	36	38 1	11
01		4619 X	4446	-0-	-173	-0-	4407 2	39 9	N	35	38 1	8
02		4172 X	3858	-0-	-314	-0-	3818 2	40 9	N	36	25 1	19
03		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	4273 2	40 9	N	36	49 1	6
04		4380 X	4158	-0-	-222	-0-	4123 2	35 9	N	32	25 1	13

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	14	11	1	6
						15	9							
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	15	19	1	2
						17	9							
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	15	12	1	5
						17	9							
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	10	13	1	2
						11	9							
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	3	2	1	3 8
						3	9							
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560														
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2918	2	80	9	N	73	71	1	9
12	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2917	2	77	9	N	70	69	1	10
01	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2804	2	86	9	N	78	78	1	10
02	2576 X	2572	-0-	-4	-0-	2491	2	81	9	N	74	67	1	17
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2714	2	79	9	N	72	80	1	9
04	2790 N	2324	-0-	-466	-0-	2261	2	63	9	N	57	64	1	2
-----														
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580														
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2037	2	Y	41	34	1	17
						45	9							
12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	46	57	1	6
						51	9							
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	2	Y	46	36	1	16
						51	9							
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	86	1	1251	2	Y	35	38	1	13
						39	9							
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	90	1	1464	2	Y	46	50	1	6 8
						51	9							
*04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	41	31	1	13
						45	9							
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414														
11	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2139	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	Y	9	9	1	1
*04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	Y	8	8	1	1

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3506	2	12	9	Y	11	12	1	1	
12		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3673	2	15	9	Y	14	13	1	2	
01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3743	2	13	9	Y	12	13	1	1	
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3394	2	14	9	Y	13	12	1	2	
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3744	2	15	9	Y	14	14	1	2	
*04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3652	2	13	9	Y	12	12	1	2	
-----																
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515																
11		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3438	2	36	9	Y	33	35	1	4	
12		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1	6	
01		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3287	2	41	9	Y	37	39	1	4	
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3132	2	41	9	Y	37	36	1	5	
03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	40	1	6	
04		3090 X	2937	-0-	-153	-0-	2902	2	35	9	Y	32	33	1	5	
-----																
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560																
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2213	2	84	9	Y	76	79	1	9	
12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2247	2	102	9	Y	93	88	1	14	
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2394	2	96	9	Y	87	91	1	10	
02		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2398	2	98	9	Y	89	86	1	13	
03		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2705	2	105	9	Y	95	94	1	14	
*04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2542	2	85	9	Y	77	79	1	12	
-----																
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317																
11		3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2			Y	-0-			-0-	
12		2945 X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-	
01		2914 X	2129	-0-	-785	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-	
02		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-			-0-	
03		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-			-0-	
*04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-			-0-	
-----																
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368																
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	Y	3	4	1	-0-	
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	4	1	1	
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	3	4	1	-0-	
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	5	4	1	1	
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	1	1	
*04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	4	1	1	
-----																
SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322																
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3556	2	12	9	Y	11	12	1	1	
12		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3651	2	15	9	Y	14	13	1	2	
01		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3346	2	12	9	Y	11	12	1	1	
02		3220 X	3190	-0-	-30	-0-	3177	2	13	9	Y	12	11	1	2	
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3644	2	15	9	Y	14	14	1	2	
*04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3650	2	13	9	Y	12	12	1	2	
-----																
MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595																
11		2760 X	1450	-0-	-1310	-0-	1447	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
12		2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2526	2	6	9	Y	5	4	1	1	
01		2387 X	1756	-0-	-631	-0-	1753	2	3	9	Y	3	4	1	-0-	
02		2156 X	1503	-0-	-653	-0-	1497	2	6	9	Y	5	4	1	1	
03		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	Y	4	4	1	1	
04		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1593	2	3	9	Y	3	3	1	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4924	2	19	9	Y	2
12		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5065	2	22	9	Y	3
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5129	2	21	9	Y	2
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4502	2	21	9	Y	3
03		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5045	2	23	9	Y	3
04		4380 X	3597	-0-	-783	-0-	3578	2	19	9	Y	3
-----												
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4348	2	12	9	Y	2
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4291	2	12	9	Y	1
01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4343	2	11	9	Y	5
02		3780 X	3767	-0-	-13	-0-	3756	2	11	9	Y	3
03		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	2	12	9	Y	3
*04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	2	13	9	Y	3
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2023	2	41	9	Y	12
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2039	2	40	9	Y	7
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1941	2	48	9	Y	7
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1831	2	43	9	Y	9
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2058	2	51	9	Y	7
*04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2035	2	45	9	Y	9
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
11		3210 X	2932	-0-	-278	-0-	2876	2	56	9	Y	7
12		3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3062	2	58	9	Y	5
01		3317 X	3029	-0-	-288	-0-	2963	2	66	9	Y	9
02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	Y	23
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3026	2	97	9	Y	4
*04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2935	2	56	9	Y	7
-----												
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
11		3450 X	987	-0-	-2463	-0-	975	2	12	9	Y	3
12		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3550	2	59	9	Y	13
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3566	2	53	9	Y	16
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3488	2	51	9	Y	15
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3806	2	54	9	Y	3
*04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3581	2	46	9	Y	14
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2443	2	3	9	Y	-0-
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2550	2	7	9	Y	1
01		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	Y	1
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	Y	1
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	Y	1
*04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	1
-----												
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610												
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3826	2	17	9	Y	2
12		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3939	2	20	9	Y	3
01		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3970	2	19	9	Y	2
02		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3613	2	20	9	Y	3
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3970	2	21	9	Y	3
*04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3596	2	17	9	Y	2

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200																	
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5244	2	55	9	Y	50	53	1			6
12		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5362	2	66	9	Y	60	57	1			9
01		5053 X	4823	-0-	-230	-0-	4769	2	54	9	Y	49	52	1			6
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4570	2	55	9	Y	50	48	1			8
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5326	2	67	9	Y	61	60	1			9
*04		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5016	2	56	9	Y	51	52	1			8
-----																	
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372																	
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3953	2	22	9	Y	20	22	1			2
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3522	2	28	9	Y	25	23	1			4
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3488	2	25	9	Y	23	24	1			3
02		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2908	2	24	9	Y	22	22	1			3
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3123	2	29	9	Y	26	25	1			4
04		3960 X	3549	-0-	-411	-0-	3527	2	22	9	Y	20	21	1			3
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594																	
11		3840 X	3729	-0-	-111	-0-	3693	2	36	9	Y	33	30	1			21
12		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4292	2	41	9	Y	37	27	1			31
01		3968 X	3929	-0-	-39	-0-	3903	2	26	9	Y	24	52	1			3
02		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3567	2	32	9	Y	29	22	1			10
03		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3879	2	37	9	Y	34	30	1			14
04		3660 X	3614	-0-	-46	-0-	3586	2	28	9	Y	25	26	1			13
-----																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461																	
11		2460 N	2221	-0-	-239	-0-	2221	2			Y	-0-	2	1			-0-
12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
*04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520																	
11		4350 X	4083	-0-	-267	-0-	4062	2	21	9	Y	19	20	1			2
12		4402 X	4327	-0-	-75	-0-	4303	2	24	9	Y	22	21	1			3
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4350	2	23	9	Y	21	22	1			2
02		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3987	2	24	9	Y	22	21	1			3
03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4407	2	25	9	Y	23	23	1			3
04		4230 X	4183	-0-	-47	-0-	4161	2	22	9	Y	20	20	1			3

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1517 2	36 9	Y	33	35 1	4
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1515 2	43 9	Y	39	37 1	6
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1484 2	40 9	Y	36	38 1	4
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1371 2	41 9	Y	37	36 1	5
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1314 2	43 9	Y	39	38 1	6
*04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1312 2	36 9	Y	33	34 1	5
-----												
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548												
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3202 2	57 9	Y	52	57 1	6
12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3233 2	65 9	Y	59	51 1	14
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3296 2	58 9	Y	53	49 1	18
02		3108 X	3037	-0-	-71	-0-	2982 2	55 9	Y	50	51 1	17
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365 2	58 9	Y	53	67 1	3
04		3270 X	3241	-0-	-29	-0-	3190 2	51 9	Y	46	34 1	15
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538												
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2493 2	52 9	Y	47	50 1	6
12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2562 2	63 9	Y	57	54 1	9
01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2554 2	58 9	Y	53	56 1	6
02		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2293 2	61 9	Y	55	53 1	8
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2537 2	64 9	Y	58	58 1	8
*04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2480 2	53 9	Y	48	49 1	7
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528												
11		1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1545 2		Y	-0-		-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-		-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-		-0-
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-		-0-
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-		-0-
04		1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339 2		Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408												
11		2790 N	2496	-0-	-294	-0-	2452 2	44 9	Y	40	41 1	5
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2766 2	52 9	Y	47	45 1	7
01		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2764 2	50 9	Y	45	47 1	5
02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2500 2	51 9	Y	46	44 1	7
03		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2784 2	53 9	Y	48	48 1	7
*04		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2653 2	45 9	Y	41	42 1	6
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594												
11		2970 X	2925	-0-	-45	-0-	2918 2	7 9	Y	6	4 1	3
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3388 2	9 9	Y	8	8 1	3
01		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2219 2	12 9	Y	11	11 1	3
02		2548 X	2227	-0-	-321	-0-	2220 2	7 9	Y	6	8 1	1
03		2821 X	1396	-0-	-1425	-0-	1389 2	7 9	Y	6	6 1	1
*04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3376 2	13 9	Y	12	11 1	2





-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
11		401 X	401	-0-	-0-	391	2	10	9	Y			18	
12		447 X	447	-0-	-0-	445	2	2	9	Y			20	
01		365 X	365	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	17	1	10	
02		319 N	319	-0-	-0-	318	2	1	9	Y			11	
03		369 N	369	-0-	-0-	366	2	3	9	Y			14	
*04		448 N	448	-0-	-0-	445	2	3	9	Y	13	1	4	
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
11		1920 N	1621	-0-	-299	1603	2	18	9	N	16	14	1	5
12		1788 N	1788	-0-	-0-	1771	2	17	9	N	15	17	1	3
01		1712 N	1712	-0-	-0-	1692	2	20	9	N	18	18	1	3
02		1590 N	1590	-0-	-0-	1572	2	18	9	N	16	15	1	4
03		1805 N	1805	-0-	-0-	1784	2	21	9	N	19	20	1	3
*04		1732 N	1732	-0-	-0-	1713	2	19	9	N	17	16	1	4
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138														
11		3570 X	3324	-0-	-246	3320	2	4	9	N	4	4	1	3
12		3627 X	3447	-0-	-180	3445	2	2	9	N	2	3	1	2
01		3596 X	3324	-0-	-272	3321	2	3	9	N	3	3	1	2
02		3192 X	2989	-0-	-203	2982	2	7	9	N	6	3	1	5
03		3472 X	3368	-0-	-104	3346	2	22	9	N	20	11	1	14
04		3330 X	3269	-0-	-61	3251	2	18	9	N	16	15	1	15
-----														
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443														
11		2129 N	2129	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		2109 N	2109	-0-	-0-	2100	2	9	9	Y	8	8	1	1
01		1734 N	1734	-0-	-0-	1727	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
02		1441 N	1441	-0-	-0-	1437	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		1953 N	1953	-0-	-0-	1944	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		1680 N	1572	-0-	-108	1564	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397														
11		3270 X	2946	-0-	-324	2938	2	8	9	Y	7	7	1	1
12		3379 X	2706	-0-	-673	2698	2	8	9	Y	7	7	1	1
01		3348 X	3034	-0-	-314	3025	2	9	9	Y	8	8	1	1
02		2940 X	2720	-0-	-220	2712	2	8	9	Y	7	7	1	1
03		3100 X	2997	-0-	-103	2988	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		2940 X	2911	-0-	-29	2903	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208														
11		2180 N	2180	-0-	-0-	2147	2	33	9	Y	30	30	1	16
12		2238 N	2238	-0-	-0-	2197	2	41	9	Y	37	44	1	9
01		2106 N	2106	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	30	1	16
02		2256 N	2256	-0-	-0-	2216	2	40	9	Y	36	41	1	11
03		2738 N	2738	-0-	-0-	2699	2	39	9	Y	35	42	1	4
*04		2646 N	2646	-0-	-0-	2606	2	40	9	Y	36	28	1	12
-----														
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367														
11		3812 X	3812	-0-	-0-	3803	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		3820 X	3820	-0-	-0-	3811	2	9	9	Y	8	8	1	1
01		3851 X	3851	-0-	-0-	3841	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		3478 X	3478	-0-	-0-	3469	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		3921 X	3921	-0-	-0-	3911	2	10	9	Y	9	9	1	1
*04		3683 X	3683	-0-	-0-	3674	2	9	9	Y	8	8	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	773	1	9342	2	N	62	54	1	24
12	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	68	9	9785	2	N	62	77	1	9
01	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	804	1	9836	2	N	70	60	1	19
02	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	718	1	8897	2	N	75	68	1	26
03	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	777	1	9631	2	N	96	93	1	29
04	10380 X	9663	-0-	-717	-0-	106	9	8835	2	N	88	94	1	23
						731	1							
						97	9							
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8604 - 9320														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2022														
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481														
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2252	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2587	2	8	9	Y	7	7	1	1
*04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2615	2	7	9	Y	6	6	1	1
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574														
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	Y	5	4	1	1
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	384	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4	4	1	1
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512														
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2874	2	42	9	Y	38	40	1	5
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2975	2	50	9	Y	45	43	1	7
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2896	2	47	9	Y	43	45	1	5
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2522	2	47	9	Y	43	42	1	6
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2696	2	52	9	Y	47	46	1	7
*04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2585	2	43	9	Y	39	40	1	6
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630														
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3958	2	33	9	Y	30	31	1	4
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4075	2	37	9	Y	34	33	1	5
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3972	2	36	9	Y	33	34	1	4
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3723	2	36	9	Y	33	32	1	5
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4084	2	40	9	Y	36	36	1	5
04	3750 X	3596	-0-	-154	-0-	3562	2	34	9	Y	31	31	1	5

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			3
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	3	1	2
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1			3
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			3
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			3
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	2	1	1
-----															
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556															
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21	9	Y	19	20	1	2
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	Y	22	21	1	3
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1790	2	23	9	Y	21	22	1	2
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	21	1	3
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	2	24	9	Y	22	22	1	3
*04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1987	2	22	9	Y	20	20	1	3
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616															
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2239	2	149	9	Y	135	142	1	17
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2277	2	142	9	Y	129	127	1	19
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2344	2	156	9	Y	142	143	1	18
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2103	2	149	9	Y	135	122	1	31
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2267	2	146	9	Y	133	147	1	17
04		2100 N	1752	-0-	-348	-0-	1640	2	112	9	Y	102	116	1	3
-----															
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651															
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	72	59	1	30
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	79	99	1	10
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	80	62	1	28
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	88	9	51	1	Y	45	62	1	11
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	50	9	54	1	Y	27	32	1	4 8 2
04		930 N	789	-0-	-141	-0-	30	9	42	1	Y	23	18	1	7
							25	9							
-----															
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534															
11		4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3556	2	45	9	Y	41	43	1	5
12		4154 X	3434	-0-	-720	-0-	3383	2	51	9	Y	46	44	1	7
01		4092 X	4073	-0-	-19	-0-	4022	2	51	9	Y	46	48	1	5
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3549	2	52	9	Y	47	45	1	7
03		3775 X		-0-	-0-	-0-	3720	2	55	9	Y	50	50	1	7
04		3780 X	3264	-0-	-516	-0-	3218	2	46	9	Y	42	43	1	6
-----															
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337															
11		2670 X	2661	-0-	-9	-0-	2650	2	11	9	Y	10	11	1	1
12		2728 X	2314	-0-	-414	-0-	2303	2	11	9	Y	10	9	1	2
01		2759 X	1758	-0-	-1001	-0-	1746	2	12	9	Y	11	12	1	1
02		2800 N	3216	-0-	416	416	3202	2	14	9	Y	13	12	1	2
03		3100 N	3312	-0-	212	628	3298	2	14	9	Y	13	13	1	2
*04		3000 N	3156	-0-	156	784	3144	2	12	9	Y	11	11	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	2	10	9	Y	9	10 1
12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12	11 1
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	11 1
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11	10 1
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11	11 1
*04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2305	2	10	9	Y	9	10 1
-----													
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555													
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	Y	25	26 1
12		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2215	2	32	9	Y	29	28 1
01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	Y	27	28 1
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2316	2	31	9	Y	28	27 1
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	Y	30	30 1
*04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2460	2	28	9	Y	25	25 1
-----													
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116													
11		1980 N	1367	-0-	-613	-0-	1359	2	8	9	Y	7	7 1
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5	5 1
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10	9	Y	9	9 1
02		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	Y	6	6 1
03		1209 X	904	-0-	-305	-0-	900	2	4	9	Y	4	5 1
04		1470 X	1401	-0-	-69	-0-	1395	2	6	9	Y	5	5 1
-----													
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307													
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	1
							1	9					
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	11	6 1
							12	9				5 8	1
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	64	2	Y	4	4 1
							4	9					1
-----													
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620													
11		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1285	2	7	9	Y	6	9
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	Y	6	10 1
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	9 1
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	5	6 1
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	Y	3	-0-
04		1200 N	983	-0-	-217	-0-	980	2	3	9	Y	3	5 1
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156													
11		2610 N	2488	-0-	-122	-0-	2484	2	4	9	Y	4	4 1
12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2464	2	3	9	Y	3	4 1
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4	4 1
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	Y	7	4 1
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2610	2	25	9	Y	23	13 1
*04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	16 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2725 2	28 9	Y		25	27 1	3
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2789 2	34 9	Y		31	29 1	5
01		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2857 2	31 9	Y		28	30 1	3
02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2594 2	32 9	Y		29	28 1	4
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2818 2	35 9	Y		32	31 1	5
*04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2674 2	28 9	Y		25	26 1	4
-----													
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354													
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1960 2	14 9	Y		13	11 1	5
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024 2	14 9	Y		13	16 1	2
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1891 2	21 9	Y		19	14 1	7
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1585 2	26 9	Y		24	23 1	8
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1721 2	35 9	Y		32	30 1	10
04		1860 N	1568	-0-	-292	-0-	1538 2	30 9	Y		27	29 1	8
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426													
11		2400 N	2307	-0-	-93	-0-	2298 2	9 9	Y		8	8 1	1
12		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2243 2	9 9	Y		8	8 1	1
01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2211 2	9 9	Y		8	8 1	1
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1827 2	8 9	Y		7	7 1	1
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2587 2	10 9	Y		9	9 1	1
*04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2180 2	8 9	Y		7	7 1	1
-----													
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079													
11		2280 N	2277	-0-	-3	-0-	2277 2		Y		-0-		-0-
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		Y		-0-		-0-
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y		-0-		-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y		-0-		-0-
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y		-0-		-0-
04		2010 N	1644	-0-	-366	-0-	1644 2		Y		-0-		-0-
-----													
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465													
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2166 2	47 9	Y		43	46 1	5
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2231 2	58 9	Y		53	50 1	8
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2137 2	54 9	Y		49	51 1	6
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2104 2	55 9	Y		50	49 1	7
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2339 2	59 9	Y		54	53 1	8
*04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2280 2	50 9	Y		45	46 1	7
-----													
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439													
11		2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2064 2	6 9	Y		5	5 1	1
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2088 2	6 9	Y		5	5 1	1
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2009 2	6 9	Y		5	5 1	1
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1722 2	6 9	Y		5	5 1	1
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266 2	4 9	Y		4	4 1	1
04		1950 N	1545	-0-	-405	-0-	1541 2	4 9	Y		4	4 1	1

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	450	1	1426	2	Y	415	394	1		97
							457	9								
12		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	435	1	1301	2	Y	371	427	1		41
							408	9								
01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	460	1	1497	2	Y	227	255	1		13
							250	9								
02		1904 X	1868	-0-	-36	-0-	418	1	1264	2	Y	169	124	1		58
							186	9								
03		2108 X	733	-0-	-1375	-0-	186	1	462	2	Y	77	119	1		16
							85	9								
04		2040 N	892	-0-	-1148	-0-	120	1	680	2	Y	84	77	1		23
							92	9								
-----																
BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273																
11		14B2 EXT	1476	-0-	1476	1476	1464	2	12	9	Y	11	9	1		2
12		14B2 EXT	2750	-0-	2750	4226	2735	2	15	9	Y	14	13	1		3
01		14B2 EXT	1976	-0-	1976	6202	1942	2	34	9	Y	31	30	1		4
02		2800 N	1865	-0-	-935	5267	1810	2	55	9	Y	50	47	1		7
03		3100 N	1891	-0-	-1209	4058	1835	2	56	9	Y	51	51	1		7
*04		3000 N	2322	-0-	-678	3380	2271	2	51	9	Y	46	46	1		7
-----																
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431																
11		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2177	2	30	9	Y	27	29	1		3
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2241	2	36	9	Y	33	31	1		5
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	32	1		4
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1779	2	34	9	Y	31	30	1		5
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2219	2	36	9	Y	33	33	1		5
*04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	Y	28	29	1		4
-----																
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639																
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3896	2	69	9	Y	63	66	1		8
12		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4028	2	83	9	Y	75	71	1		12
01		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4014	2	76	9	Y	69	73	1		8
02		3612 X	3596	-0-	-16	-0-	3518	2	78	9	Y	71	69	1		10
03		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3935	2	85	9	Y	77	76	1		11
*04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3859	2	70	9	Y	64	65	1		10
-----																
ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186																
11		960 N	933	-0-	-27	-0-	912	2	21	9	Y	19	20	1		6
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	Y	20	24	1		2
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	871	2	26	9	Y	24	24	1		2
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	785	2	23	9	Y	21	17	1		6
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	Y	20	24	1		2
04		870 N	618	-0-	-252	-0-	600	2	18	9	Y	16	12	1		6

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1580	2	Y	33	29	1	13
						36	9							
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1644	2	Y	33	41	1	5
						36	9							
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	Y	36	32	1	9
						40	9							
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1549	2	Y	11	16	1	4
						12	9							
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1690	2	Y	13	13	1	4
						14	9							
*04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	127	1	1539	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
-----														
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431														
11	1080 N	661	-0-	-419	-0-	646	2	15	9	Y	14	15	1	2
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	Y	17	16	1	3
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	15	1	2
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	13	1	2
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	790	2	18	9	Y	16	16	1	2
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	602	2	15	9	Y	14	14	1	2
-----														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276														
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1619	2	31	9	Y	28	30	1	3
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1656	2	37	9	Y	34	32	1	5
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1654	2	35	9	Y	32	33	1	4
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1484	2	35	9	Y	32	31	1	5
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1637	2	37	9	Y	34	34	1	5
04	1620 N	1068	-0-	-552	-0-	1043	2	25	9	Y	23	25	1	3
-----														
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484														
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11	12	1	1
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	11	1	2
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11	12	1	1
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	2	14	9	Y	13	12	1	2
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14	14	1	2
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	Y	12	12	1	2
-----														
WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550														
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	38	41	1	5
12	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2948	2	46	9	Y	42	37	1	10
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2597	2	37	9	Y	34	33	1	11
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1998	2	39	9	Y	35	34	1	12
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2122	2	43	9	Y	39	49	1	2
04	2430 N	1941	-0-	-489	-0-	1905	2	36	9	Y	33	24	1	11



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1947 2	81 9	Y	74	72 1	10
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2002 2	70 9	Y	64	68 1	6
01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1990 2	81 9	Y	74	69 1	11
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1728 2	88 9	Y	80	62 1	29
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1671 2	119 9	Y	108	132 1	5
*04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1838 2	69 9	Y	63	59 1	9
-----												
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
11		2880 N	2831	-0-	-49	-0-	2748 2	83 9	Y	75	80 1	9
12		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2710 2	100 9	Y	91	86 1	14
01		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2870 2	94 9	Y	85	89 1	10
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2653 2	96 9	Y	87	84 1	13
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2911 2	101 9	Y	92	92 1	13
*04		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2886 2	86 9	Y	78	79 1	12
-----												
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
11		1950 N	404	-0-	-1546	-0-	403 2	1 9	Y	1		36
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2001 2	68 9	Y	62	35 1	63
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1766 2	13 9	Y	12		75
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	846 2	3 9	Y	3		78
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1857 2	32 9	Y	29	65 1	42
04		1710 N	700	-0-	-1010	-0-	686 2	14 9	Y	13		55
-----												
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2514 2	23 9	Y	21		33
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2496 2	40 9	Y	36	35 1	34
01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2573 2	34 9	Y	31	34 1	31
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2240 2	42 9	Y	38	36 1	33
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2635 2	66 9	Y	60	69 1	24
*04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2558 2	45 9	Y	41	35 1	30
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2481 2	56 9	Y	51	54 1	6
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2580 2	69 9	Y	63	59 1	10
01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2498 2	63 9	Y	57	60 1	7
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2290 2	65 9	Y	59	57 1	9
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2482 2	69 9	Y	63	63 1	9
*04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2455 2	58 9	Y	53	54 1	8
-----												
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210												
11		870 N	102	-0-	-768	-0-	102 2		N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
*04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
-----												
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576												
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3440 2	22 9	N	20	15 1	7
12		3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3190 2	23 9	N	21	22 1	6
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3550 2	23 9	N	21	22 1	5
02		3360 X	3100	-0-	-260	-0-	3078 2	22 9	N	20	14 1	11
03		3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3399 2	22 9	N	20	28 1	3
04		3450 X	3355	-0-	-95	-0-	3335 2	20 9	N	18	14 1	7

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6	5	1	1
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	Y	5	5	1	1
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	Y	5	5	1	1
*04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4	4	1	1
-----															
HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140															
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2567	2	18	9	Y	16	17	1	2
12		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	Y	19	18	1	3
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2553	2	20	9	Y	18	19	1	2
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	18	1	3
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	19	1	3
04		2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2391	2	18	9	Y	16	17	1	2
-----															
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465															
11		2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2192	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1	1
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2178	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	Y	9	9	1	1
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10	10	1	1
04		2130 N	1697	-0-	-433	-0-	1688	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----															
MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210															
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1639	2	70	9	Y	64	76	1	13
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1593	2	64	9	Y	58	65	1	6
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1563	2	55	9	Y	50	31	1	25
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1434	2	62	9	Y	56	65	1	16
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1609	2	62	9	Y	56	59	1	13
*04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1570	2	77	9	Y	70	65	1	18
-----															
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468															
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3768	2	52	9	Y	47	69	1	2
12		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3838	2	51	9	Y	46	33	1	15
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3644	2	39	9	Y	35	38	1	12
02		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3414	2	31	9	Y	28	33	1	7
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	Y	34	34	1	7
*04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3651	2	28	9	Y	25	31	1	1
-----															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440															
11		1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1332	2	28	9	Y	25	27	1	3
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	2	34	9	Y	31	29	1	5
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	2	31	9	Y	28	30	1	3
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1209	2	32	9	Y	29	28	1	4
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1327	2	35	9	Y	32	31	1	5
04		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1288	2	28	9	Y	25	26	1	4
-----															
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482															
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3732	2	83	9	Y	75	80	1	9
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3621	2	101	9	Y	92	87	1	14
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3646	2	94	9	Y	85	89	1	10
02		3836 X	3370	-0-	-466	-0-	3274	2	96	9	Y	87	84	1	13
03		4247 X	3636	-0-	-611	-0-	3533	2	103	9	Y	94	93	1	14
04		3810 X	3280	-0-	-530	-0-	3201	2	79	9	Y	72	75	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2700	2	18	9	Y	16	23	1	3
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2815	2	18	9	Y	16	19	1	-0-
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	Y	12	10	1	2
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2374	2	15	9	Y	14	12	1	4
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2622	2	19	9	Y	17	20	1	1
*04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2520	2	17	9	Y	15	9	1	7
-----														
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810														
11	7140 X	5738	-0-	-1402	-0-	425	1	5258	2	Y	50	53	1	6
12	6727 X	6315	-0-	-412	-0-	465	1	5784	2	Y	60	57	1	9
01	6727 X	5697	-0-	-1030	-0-	448	1	5190	2	Y	54	57	1	6
02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	418	1	4391	2	Y	57	55	1	8
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	465	1	5062	2	Y	61	60	1	9
*04	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	436	1	5207	2	Y	50	51	1	8
-----														
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406														
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	13	1	1
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15	14	1	2
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2565	2	15	9	Y	14	14	1	2
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	Y	13	13	1	2
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2706	2	17	9	Y	15	15	1	2
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2572	2	13	9	Y	12	12	1	2
-----														
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456														
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1019	2	10	9	Y	9	8	1	1
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	1	1	-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
*04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	2	1	1
-----														
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564														
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1751	2	31	9	Y	28	30	1	3
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	37	9	Y	34	32	1	5
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1791	2	35	9	Y	32	33	1	4
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	2	35	9	Y	32	31	1	5
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	Y	34	34	1	5
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1670	2	31	9	Y	28	29	1	4
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564														
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1	2
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079																		
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	136	1	1513	2	Y	22	26	1				27
							24	9										
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	140	1	1615	2	Y	19	27	1				19
							21	9										
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	131	1	1451	2	Y	21	27	1				13
							23	9										
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	22	24	1				11
							24	9										
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	Y	21	29	1				3
							23	9										
*04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	159	1	1897	2	Y	25						28
							28	9										
-----																		
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321																		
11		2190 N	2053	-0-	-137	-0-	2046	2	7	9	Y	6	6	1				5
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	2	4	9	Y	4	6	1				3
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	Y	7	7	1				3
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	Y	10	6	1				7
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2110	2	31	9	Y	28	16	1				19
*04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	21	1				21
-----																		
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519																		
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	4	1				-0-
12		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	Y	5	4	1				1
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	4	1				-0-
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	Y	5	4	1				1
*04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1				1
-----																		
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756																		
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	12	1	250	2	Y	6	6	1				2
							7	9										
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	7	8	1				1
							8	9										
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	9	7	1				3
							10	9										
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	8	8	1				3
							9	9										
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	3	1				-0-
04		330 N	267	-0-	-63	-0-	15	1	252	2	Y	-0-						-0-
-----																		
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190																		
11		4980 X	4683	-0-	-297	-0-	4677	2	6	9	Y	5	5	1				1
12		5146 X	4803	-0-	-343	-0-	4796	2	7	9	Y	6	6	1				1
01		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5306	2	7	9	Y	6	6	1				1
02		5068 X	4972	-0-	-96	-0-	4965	2	7	9	Y	6	6	1				1
03		5611 X	5167	-0-	-444	-0-	5160	2	7	9	Y	6	6	1				1
04		5130 X	4946	-0-	-184	-0-	4940	2	6	9	Y	5	5	1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3436	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3346	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	2884 X	2847	-0-	-37	-0-	2846	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	2	1 9 Y	1	1 1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2061	2	46 9 Y	42	45 1	5
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2096	2	40 9 Y	36	36 1	5
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44 9 Y	40	40 1	5
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42 9 Y	38	34 1	9
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1939	2	41 9 Y	37	41 1	5
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1611	2	32 9 Y	29	33 1	1

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

11	2670 X	2082	-0-	-588	-0-	2082	2	Y	-0-		-0-
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	Y	-0-		-0-
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	Y	-0-		-0-
02	2744 X	2500	-0-	-244	-0-	2500	2	Y	-0-		-0-
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	Y	-0-		-0-
04	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2	Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

11	3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2693	2	33 9 Y	30	31 1	4
12	3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2877	2	37 9 Y	34	33 1	5
01	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	2967	2	36 9 Y	33	34 1	4
02	2856 X	2696	-0-	-160	-0-	2660	2	36 9 Y	33	32 1	5
03	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2930	2	40 9 Y	36	36 1	5
04	2910 X	2474	-0-	-436	-0-	2442	2	32 9 Y	29	30 1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

11	4410 X	4180	-0-	-230	-0-	4145	2	35 9 Y	32	34 1	4
12	4340 X	4286	-0-	-54	-0-	4245	2	41 9 Y	37	35 1	6
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4724	2	39 9 Y	35	37 1	4
02	4284 X	4047	-0-	-237	-0-	4007	2	40 9 Y	36	35 1	5
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4517	2	44 9 Y	40	39 1	6
04	4620 X	3944	-0-	-676	-0-	3909	2	35 9 Y	32	33 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7193 2	42 9	Y	38	40 1	5
12		7347 X	6919	-0-	-428	-0-	6871 2	48 9	Y	44	42 1	7
01		7347 X	7082	-0-	-265	-0-	7036 2	46 9	Y	42	44 1	5
02		6636 X	6318	-0-	-318	-0-	6271 2	47 9	Y	43	42 1	6
03		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7322 2	50 9	Y	45	44 1	7
*04		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7643 2	42 9	Y	38	39 1	6
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221												
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1538 2	8 9	Y	7	8 1	2
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481 2	10 9	Y	9	8 1	1
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	883 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1045 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		1440 N	1024	-0-	-416	-0-	1016 2	8 9	Y	7	5 1	3
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230												
11		2490 N	2064	-0-	-426	-0-	2012 2	52 9	N	47	69 1	2
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2266 2	51 9	N	46	33 1	15
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2244 2	39 9	N	35	38 1	12
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2112 2	24 9	N	22	28 1	6
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2307 2	28 9	N	25	26 1	5
04		2220 N	2023	-0-	-197	-0-	2002 2	21 9	N	19	23 1	1
-----												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728												
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	153 1	1963 2	Y	69	55 1	29
12		3100 N	3182	-0-	82	82	169 1	2929 2	Y	76	95 1	10
01		2548 N	2466	-0-	-82	-0-	147 1	2234 2	Y	77	60 1	27
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	166 1	1546 2	Y	71	69 1	29
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	178 1	1774 2	Y	63	81 1	7 8 4
*04		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	186 1	2051 2	Y	49	37 1	16
-----												
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490												
11		750 N	692	-0-	-58	-0-	685 2	7 9	Y	6	6 1	1
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	695 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	879 2	8 9	Y	7	7 1	1
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	748 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	Y	7	7 1	1
*04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	725 2	7 9	Y	6	6 1	1
-----												
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356												
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3199 2	85 9	Y	77	77 1	22
12		3348 X	3121	-0-	-227	-0-	3121 2		Y	-0-		22
01		3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3129 2		Y	-0-		22
02		2968 X	2748	-0-	-220	-0-	2748 2		Y	-0-		22
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3068 2	75 9	Y	68	65 1	25
04		3240 X	3061	-0-	-179	-0-	3047 2	14 9	Y	13		38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-		420	2	18	9	Y	16	2
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-		230	2	11	9	Y	10	2
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-		294	2	6	9	Y	5	-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			Y	-0-	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			Y	-0-	-0-
04		300 N	253	-0-	-47	-0-		253	2			Y	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

11		2310 N	2238	-0-	-72	-0-		2213	2	25	9	Y	23	37
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2249	2	28	9	Y	25	20
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2205	2	17	9	Y	15	4
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		1987	2	18	9	Y	16	1
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		2283	2	9	9	Y	8	9
*04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2244	2	10	9	Y	9	2

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

11		3030 X	2757	-0-	-273	-0-		2746	2	11	9	Y	10	53
12		2821 X	2738	-0-	-83	-0-		2673	2	65	9	Y	59	43
01		2263 X	1887	-0-	-376	-0-		1869	2	18	9	Y	16	59
02		2688 X	1626	-0-	-1062	-0-		1617	2	9	9	Y	8	67
03		2976 X	2203	-0-	-773	-0-		2169	2	34	9	Y	31	41
04		2760 X	1965	-0-	-795	-0-		1951	2	14	9	Y	13	54

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1772	2	28	9	Y	25	3
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1888	2	34	9	Y	31	5
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2279	2	31	9	Y	28	3
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2251	2	32	9	Y	29	4
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2375	2	35	9	Y	32	5
*04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1880	2	29	9	Y	26	4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

11		3870 X	3510	-0-	-360	-0-		3504	2	6	9	Y	5	1
12		3999 X	3742	-0-	-257	-0-		3736	2	6	9	Y	5	1
01		3999 X	3563	-0-	-436	-0-		3557	2	6	9	Y	5	1
02		3276 X	3170	-0-	-106	-0-		3164	2	6	9	Y	5	1
03		3596 X	3473	-0-	-123	-0-		3467	2	6	9	Y	5	1
04		3630 X	3462	-0-	-168	-0-		3456	2	6	9	Y	5	1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1602 2	28 9	Y	25	27 1		3
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1753 2	36 9	Y	33	31 1		5
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1696 2	34 9	Y	31	32 1		4
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1502 2	34 9	Y	31	30 1		5
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1712 2	39 9	Y	35	35 1		5
04		1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1482 2	34 9	Y	31	31 1		5
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470													
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1402 2	12 9	Y	11	12 1		1
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1462 2	15 9	Y	14	13 1		2
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1415 2	13 9	Y	12	13 1		1
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1355 2	15 9	Y	14	13 1		2
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1494 2	15 9	Y	14	14 1		2
*04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382 2	13 9	Y	12	12 1		2
-----													
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940													
11		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		Y	-0-			-0-
12		1240 X	466	-0-	-774	-0-	466 2		Y	-0-			-0-
01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4810 2	12 9	Y	11	8 1		3
02		2800 N	4109	-0-	1309	1309	4042 2	67 9	Y	61	55 1		9
03		3100 N	5313	-0-	2213	3522	5241 2	72 9	Y	65	65 1		9
*04		8840 X	5318	-0-	-3522	-0-	5257 2	61 9	Y	55	56 1		8
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434													
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4065 2	128 9	Y	116	123 1		14
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4078 2	154 9	Y	140	133 1		21
01		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3923 2	144 9	Y	131	137 1		15
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3695 2	146 9	Y	133	129 1		19
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4076 2	157 9	Y	143	141 1		21
*04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3826 2	130 9	Y	118	121 1		18
-----													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186													
11		1860 N	1439	-0-	-421	-0-	1439 2		Y	-0-			-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-			-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	-0-			-0-
*04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410													
11		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2808 2	7 9	Y	6	10 1		-0-
12		3100 N	3103	-0-	3	3	3103 2		Y	-0-			-0-
01		3100 N	3110	-0-	10	13	3110 2		Y	-0-			-0-
02		2796 N	2783	-0-	-13	-0-	2783 2		Y	-0-			-0-
03		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		Y	-0-			-0-
04		2970 N	2874	-0-	-96	-0-	2874 2		Y	-0-			-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		3150 X	3101	-0-	-49	-0-	3075 2	26 9	Y	24	26 1	3
12		3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3144 2	34 9	Y	31	29 1	5
01		3255 X	3234	-0-	-21	-0-	3204 2	30 9	Y	27	29 1	3
02		2940 X	2767	-0-	-173	-0-	2735 2	32 9	Y	29	28 1	4
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3357 2	33 9	Y	30	30 1	4
*04		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3292 2	29 9	Y	26	26 1	4
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405												
11		4440 X	4282	-0-	-158	-0-	4230 2	52 9	Y	47	49 1	6
12		4588 X	3347	-0-	-1241	-0-	3296 2	51 9	Y	46	46 1	6
01		4464 X	7	-0-	-4457	-0-	7 2		Y	-0-	6 1	-0-
02		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4566 2	26 9	Y	24	22 1	2
03		4309 X	3767	-0-	-542	-0-	3767 2		Y	-0-	2 1	-0-
*04		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		Y	-0-		-0-
-----												
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155												
11		7500 X	6442	-0-	-1058	-0-	524 1	5822 2	Y	87	112 1	106
12		7440 X	6878	-0-	-562	-0-	543 1	6251 2	Y	76	107 1	75
01		7409 X	7345	-0-	-64	-0-	598 1	6646 2	Y	92	110 1	57
02		6692 X	6512	-0-	-180	-0-	501 1	5911 2	Y	91	103 1	45
03		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	580 1	6413 2	Y	82	116 1	11
04		7110 X	6760	-0-	-350	-0-	515 1	6154 2	Y	83		94
-----												
BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484												
11		1530 N	1365	-0-	-165	-0-	1357 2	8 9	Y	7	7 1	1
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1000 2	9 9	Y	8	8 1	1
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	854 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		990 N	879	-0-	-111	-0-	872 2	7 9	Y	6	6 1	1
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392												
11		2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2755 2	9 9	Y	8	8 1	1
12		3038 X	2530	-0-	-508	-0-	2521 2	9 9	Y	8	8 1	1
01		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2911 2	10 9	Y	9	9 1	1
02		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2734 2	9 9	Y	8	8 1	1
03		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3009 2	10 9	Y	9	9 1	1
*04		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2941 2	9 9	Y	8	8 1	1
-----												
SOAPE, C. P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334												
11		3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3682 2	46 9	Y	42	45 1	5
12		4123 X	3804	-0-	-319	-0-	3748 2	56 9	Y	51	48 1	8
01		3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3792 2	53 9	Y	48	50 1	6
02		3500 X	3451	-0-	-49	-0-	3398 2	53 9	Y	48	47 1	7
03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3755 2	58 9	Y	53	52 1	8
04		3720 X	3648	-0-	-72	-0-	3601 2	47 9	Y	43	44 1	7

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	67 1	743 2	Y	17	15 1		21
							19 9						
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	57 1	661 2	Y	11	20 1		12
							12 9						
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	363 2	Y	7	15 1		4
							8 9						
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	62 1	734 2	Y	16	15 1		5
							18 9						
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	358 2	Y	6	10 1		1
							7 9						
*04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	42 1	504 2	Y	10			11
							11 9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526													
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2474 2	33 9	Y	30	31 1		4
12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2586 2	39 9	Y	35	34 1		5
01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2539 2	37 9	Y	34	35 1		4
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2261 2	37 9	Y	34	33 1		5
03		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2492 2	40 9	Y	36	36 1		5
*04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2458 2	34 9	Y	31	31 1		5
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464													
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2003 2	31 9	Y	28	30 1		3
12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2130 2	39 9	Y	35	33 1		5
01		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2150 2	36 9	Y	33	34 1		4
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1943 2	36 9	Y	33	32 1		5
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2095 2	39 9	Y	35	35 1		5
*04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2041 2	32 9	Y	29	30 1		4
-----													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297													
11		1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1399 2	1 9	Y	1			20
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1522 2	6 9	Y	5	17 1		8
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1444 2	8 9	Y	7			15
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-			15
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100 2	6 9	Y	5			20
*04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-	14 1		6
-----													
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704													
11		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	167 1	3476 2	Y	60	50 1		25
							66 9						
12		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	165 1	4595 2	Y	60	78 1		7
							66 9						
01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	158 1	4171 2	Y	68	51 1		24
							75 9						
02		2912 X	2797	-0-	-115	-0-	175 1	2554 2	Y	62	61 1		25
							68 9						
03		3007 X	2905	-0-	-102	-0-	163 1	2657 2	Y	77	94 1	2 8	6
							85 9						
04		3120 X	3012	-0-	-108	-0-	160 1	2774 2	Y	71	54 1		23
							78 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2421 N	2421	-0-	-0-	2369 2	52 9	Y	47	50 1	6	
12		2497 N	2497	-0-	-0-	2434 2	63 9	Y	57	54 1	9	
01		2495 N	2495	-0-	-0-	2437 2	58 9	Y	53	56 1	6	
02		2323 N	2323	-0-	-0-	2262 2	61 9	Y	55	53 1	8	
03		2584 N	2584	-0-	-0-	2520 2	64 9	Y	58	58 1	8	
*04		2474 N	2474	-0-	-0-	2421 2	53 9	Y	48	49 1	7	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517												
11		2700 X	2564	-0-	-136	2533 2	31 9	Y	28	30 1	3	
12		2790 X	2646	-0-	-144	2607 2	39 9	Y	35	33 1	5	
01		2850 X	2850	-0-	-0-	2814 2	36 9	Y	33	34 1	4	
02		2623 N	2623	-0-	-0-	2587 2	36 9	Y	33	32 1	5	
03		2950 N	2950	-0-	-0-	2911 2	39 9	Y	35	35 1	5	
*04		2926 N	2926	-0-	-0-	2894 2	32 9	Y	29	30 1	4	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453												
11		2670 N	2483	-0-	-187	2451 2	32 9	Y	29	31 1	4	
12		2482 N	2482	-0-	-0-	2442 2	40 9	Y	36	34 1	6	
01		2390 N	2390	-0-	-0-	2357 2	33 9	Y	30	32 1	4	
02		2439 N	2439	-0-	-0-	2402 2	37 9	Y	34	33 1	5	
03		2729 N	2729	-0-	-0-	2688 2	41 9	Y	37	37 1	5	
*04		2624 N	2624	-0-	-0-	2590 2	34 9	Y	31	31 1	5	
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489												
11		211 N	211	-0-	-0-	210 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12		197 N	197	-0-	-0-	20 1	175 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
01		898 N	898	-0-	-0-	274 1	622 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
02		589 N	589	-0-	-0-	260 1	329 2	Y	-0-		-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-	
04		870 N	289	-0-	-581	84 1	205 2	Y	-0-		-0-	
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570												
11		3717 X	3717	-0-	-0-	3709 2	8 9	Y	7	7 1	1	
12		3833 X	3833	-0-	-0-	3824 2	9 9	Y	8	8 1	1	
01		3851 X	3851	-0-	-0-	3842 2	9 9	Y	8	8 1	1	
02		3470 X	3470	-0-	-0-	3461 2	9 9	Y	8	8 1	1	
03		3685 X	3685	-0-	-0-	3676 2	9 9	Y	8	8 1	1	
*04		3605 X	3605	-0-	-0-	3597 2	8 9	Y	7	7 1	1	
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383												
11		4055 X	4055	-0-	-0-	4045 2	10 9	Y	9	10 1	1	
12		4136 X	4136	-0-	-0-	4124 2	12 9	Y	11	10 1	2	
01		4143 X	4143	-0-	-0-	4132 2	11 9	Y	10	11 1	1	
02		3754 X	3754	-0-	-0-	3742 2	12 9	Y	11	10 1	2	
03		4126 X	4126	-0-	-0-	4114 2	12 9	Y	11	11 1	2	
*04		4006 X	4006	-0-	-0-	3997 2	9 9	Y	8	9 1	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1628	2	97	9	Y	88	93	11
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1504	2	116	9	Y	105	100	16
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1723	2	108	9	Y	98	103	11
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1551	2	111	9	Y	101	97	15
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1749	2	119	9	Y	108	107	16
*04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1717	2	99	9	Y	90	92	14

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

11	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1582	2	15	9	Y	14	14	2
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	2	17	9	Y	15	15	2
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1470	2	17	9	Y	15	15	2
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	14	2
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	Y	16	16	2
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	Y	14	14	2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2199	2	29	9	Y	26	28	3
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	Y	33	31	5
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2238	2	32	9	Y	29	31	3
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	Y	31	30	4
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2165	2	37	9	Y	34	33	5
04	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2102	2	30	9	Y	27	28	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-		-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-		-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-		-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-		-0-
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

11	3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3318	2	48	9	Y	44	47	5
12	3348 X	3229	-0-	-119	-0-	3170	2	59	9	Y	54	51	8
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3470	2	56	9	Y	51	53	6
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3133	2	56	9	Y	51	50	7
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3315	2	62	9	Y	56	55	8
*04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3357	2	51	9	Y	46	47	7

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3761	2	37	9	Y	34	29	13
12	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	3698	2	36	9	Y	33	41	5
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3728	2	41	9	Y	37	32	10
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3504	2	39	9	Y	35	33	12
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4067	2	51	9	Y	46	44	14
04	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	3490	2	46	9	Y	42	45	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3152	2	6	9	Y	5
12		3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3101	2	7	9	Y	6
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3223	2	7	9	Y	6
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2974	2	7	9	Y	6
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3197	2	7	9	Y	6
04		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2944	2	6	9	Y	5
-----												
MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417												
11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3330	2	26	9	Y	24
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3435	2	30	9	Y	27
01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	2	29	9	Y	26
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	Y	27
03		3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3224	2	31	9	Y	28
04		3330 X	3308	-0-	-22	-0-	3282	2	26	9	Y	24
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266												
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	6
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7	9	Y	6
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	Y	6
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1798	2	39	9	Y	35
*04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2001	2	36	9	Y	33
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
11		3570 X	3359	-0-	-211	-0-	3320	2	39	9	Y	35
12		3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3581	2	47	9	Y	43
01		3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3612	2	44	9	Y	40
02		3332 X	3139	-0-	-193	-0-	3095	2	44	9	Y	40
03		3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3216	2	46	9	Y	42
04		3540 X	3261	-0-	-279	-0-	3222	2	39	9	Y	35
-----												
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
11		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-
12		5704 X	5456	-0-	-248	-0-	5456	2			Y	-0-
01		5704 X	5423	-0-	-281	-0-	5423	2			Y	-0-
02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-
03		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-
*04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
11		4230 X	3597	-0-	-633	-0-	3597	2			Y	-0-
12		4309 X	3733	-0-	-576	-0-	3733	2			Y	-0-
01		4123 X	3630	-0-	-493	-0-	3630	2			Y	-0-
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-
*04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2220 N	2019	-0-	-201	-0-	1912 2	107 9	Y	97	101 1		12
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2035 2	129 9	Y	117	111 1		18
01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2127 2	120 9	Y	109	114 1		13
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1924 2	121 9	Y	110	107 1		16
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2124 2	131 9	Y	119	118 1		17
*04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2167 2	109 9	Y	99	101 1		15
-----													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623													
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	237 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	337 2	6 9	Y	5	4 1		1
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	268 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		330 N	261	-0-	-69	-0-	259 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
-----													
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596													
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196 2	8 9	Y	7	7 1		1
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2064 2	8 9	Y	7	7 1		1
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2091 2	8 9	Y	7	7 1		1
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1809 2	8 9	Y	7	7 1		1
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2400 2	8 9	Y	7	7 1		1
*04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2323 2	7 9	Y	6	6 1		1
-----													
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460													
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		Y	-0-			-0-
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-			-0-
01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		Y	-0-			-0-
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-			-0-
03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		Y	-0-			-0-
*04		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y	-0-			-0-
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479													
11		3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3468 2	15 9	Y	14	14 1		2
12		3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3563 2	17 9	Y	15	15 1		2
01		3689 X	3581	-0-	-108	-0-	3564 2	17 9	Y	15	15 1		2
02		3332 X	3090	-0-	-242	-0-	3075 2	15 9	Y	14	14 1		2
03		3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3544 2	18 9	Y	16	16 1		2
04		3480 X	3440	-0-	-40	-0-	3425 2	15 9	Y	14	14 1		2

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		3840 X	3833	-0-	-7	-0-	3754 2	79 9	Y	72	76 1	9
12		3968 X	3781	-0-	-187	-0-	3687 2	94 9	Y	85	81 1	13
01		3968 X	3377	-0-	-591	-0-	3291 2	86 9	Y	78	82 1	9
02		4032 X	3540	-0-	-492	-0-	3450 2	90 9	Y	82	79 1	12
03		4185 X	3962	-0-	-223	-0-	3865 2	97 9	Y	88	87 1	13
04		3840 X	3712	-0-	-128	-0-	3633 2	79 9	Y	72	74 1	11
-----												
MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586												
11		2190 N	2023	-0-	-167	-0-	2015 2	8 9	Y	7	7 1	1
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2058 2	8 9	Y	7	7 1	1
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1977 2	8 9	Y	7	7 1	1
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1872 2	9 9	Y	8	8 1	1
*04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2026 2	8 9	Y	7	7 1	1
-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536												
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2133 2	25 9	Y	23	24 1	3
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1986 2	29 9	Y	26	25 1	4
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2320 2	29 9	Y	26	27 1	3
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1995 2	30 9	Y	27	26 1	4
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2238 2	30 9	Y	27	27 1	4
*04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2280 2	26 9	Y	24	24 1	4
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453												
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2424 2	20 9	Y	18	19 1	2
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2460 2	24 9	Y	22	21 1	3
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2401 2	22 9	Y	20	21 1	2
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2125 2	23 9	Y	21	20 1	3
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2389 2	24 9	Y	22	22 1	3
*04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2326 2	21 9	Y	19	19 1	3
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500												
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2282 2	26 9	Y	24	26 1	3
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2390 2	34 9	Y	31	29 1	5
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2245 2	30 9	Y	27	29 1	3
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1993 2	32 9	Y	29	28 1	4
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2378 2	33 9	Y	30	30 1	4
04		2190 N	2114	-0-	-76	-0-	2085 2	29 9	Y	26	26 1	4
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502												
11		2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1845 2	75 9	Y	68	72 1	8
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1918 2	90 9	Y	82	77 1	13
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1903 2	84 9	Y	76	80 1	9
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1688 2	85 9	Y	77	75 1	11
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1841 2	91 9	Y	83	82 1	12
04		1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1782 2	76 9	Y	69	71 1	10
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477												
11		2340 X	1834	-0-	-506	-0-	1805 2	29 9	Y	26	27 1	3
12		2170 X	1819	-0-	-351	-0-	1784 2	35 9	Y	32	30 1	5
01		2077 X	1874	-0-	-203	-0-	1844 2	30 9	Y	27	29 1	3
02		2800 N	5356	-0-	2556	2556	5348 2	8 9	Y	7	9 1	1
03		3100 N	5350	-0-	2250	4806	5350 2		Y	-0-	1 1	-0-
*04		3000 N	4685	-0-	1685	6491	4685 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11		2610 X	2602	-0-	-8	-0-	2546	2	56	9	Y	51	54 1
12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2660	2	67	9	Y	61	58 1
01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2694	2	64	9	Y	58	60 1
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2451	2	63	9	Y	57	56 1
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2700	2	69	9	Y	63	62 1
*04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2657	2	57	9	Y	52	53 1
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553													
11		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7876	2	23	9	Y	21	22 1
12		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	7992	2	28	9	Y	25	24 1
01		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	7975	2	26	9	Y	24	25 1
02		7224 X	6754	-0-	-470	-0-	6735	2	19	9	Y	17	17 1
03		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9258	2	29	9	Y	26	25 1
04		7740 X	7581	-0-	-159	-0-	7550	2	31	9	Y	28	27 1
-----													
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110													
11		21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	21291	2	56	9	Y	51	54 1
12		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	21583	2	67	9	Y	61	58 1
01		21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	21464	2	64	9	Y	58	60 1
02		19040 X	18609	-0-	-431	-0-	18551	2	58	9	Y	53	52 1
03		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21088	2	69	9	Y	63	62 1
*04		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	20475	2	57	9	Y	52	53 1
-----													
MCRÆ-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855													
11		9540 X	8949	-0-	-591	-0-	8937	2	12	9	Y	11	12 1
12		9858 X	8896	-0-	-962	-0-	8882	2	14	9	Y	13	12 1
01		9858 X	8798	-0-	-1060	-0-	8785	2	13	9	Y	12	13 1
02		8904 X	7656	-0-	-1248	-0-	7642	2	14	9	Y	13	12 1
03		9579 X	8017	-0-	-1562	-0-	8003	2	14	9	Y	13	13 1
04		8940 X	8504	-0-	-436	-0-	8492	2	12	9	Y	11	11 1



OIL AND GAS DIVISION

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	300	1	251	2	Y	9	1
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	310	1	243	2	Y	11	1
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	9	1
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	280	1	208	2	Y	9	1
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	310	1	233	2	Y	10	1
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	300	1	217	2	Y	9	1
-----												
SLANT OPERATING, LLC 786697												
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571												
11	3000 N	9748	-0-	6748	15485	8847	2	901	9	N	819	1
12	21517 X	6032	-0-	-15485	-0-	5526	2	506	9	N	460	1
01	1550 X	586	-0-	-964	-0-	553	2	33	9	N	30	1
02	1400 X	473	-0-	-927	-0-	350	2	123	9	N	112	1
03	1550 X	551	-0-	-999	-0-	376	2	175	9	N	159	1
04	1500 X	219	-0-	-1281	-0-	130	2	89	9	N	81	1
-----												
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564												
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	105
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	105
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	105
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	105
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	105
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	105
-----												
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407												
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	N	8	43
12	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-	43
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	N	12	55
02	644 N	254	-0-	-390	-0-	254	2			N	-0-	55
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-	55
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	598	2	3	9	N	3	58
-----												
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528												
11	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1384	2	9	9	Y	8	134
12	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	1112	2	15	9	Y	14	40
01	1798 N	911	-0-	-887	-0-	861	2	50	9	Y	45	85
02	1288 N	709	-0-	-579	-0-	679	2	30	9	Y	27	112
03	1116 N	721	-0-	-395	-0-	703	2	18	9	Y	16	128
04	870 N	653	-0-	-217	-0-	613	2	40	9	Y	36	67
-----												

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

-----  
 RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914  
 -----

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

-----  
 MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545  
 -----

11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	12					31
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1183	2	13	9	Y	12	27	1			16
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8	9	Y	7					23
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					26
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	Y	5					31
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	23	1			13

-----  
 HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342  
 -----

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					85
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					85
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					85
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	373	2	39	9	Y	35					120
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					120
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					120

-----  
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004  
 -----

11	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					172
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					172
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					172
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					172
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					172
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					172

-----  
 TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984  
 -----

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					120
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					120
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1					121
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					121
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2			Y	-0-					12
12	2108 N	977	-0-	-1131	-0-	971	2	6	9	Y	5	11	1			6
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	Y	3					9
02	1904 X	1042	-0-	-862	-0-	1040	2	2	9	Y	2					11
03	1457 X	1415	-0-	-42	-0-	1413	2	2	9	Y	2					13
*04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1	10	1			4

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					97
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					97
01	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					97
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					97
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					97
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					97

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					198
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					198
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

11	300 N	171	-0-	-129	-0-	167	2	4	9	Y	4					54
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	162	2	19	9	Y	17	43	1			28
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	Y	25					53
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12					65
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17	9	Y	15					80
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	156	2	15	9	Y	14	58	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1596	2	50	9	Y	45	45	1	-0-
12	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1488	2	52	9	Y	47	47	1	-0-
01	1705 N	1049	-0-	-656	-0-	1006	2	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	1540 N	919	-0-	-621	-0-	893	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
03	1550 N	899	-0-	-651	-0-	871	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
*04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	2	35	9	Y	32	32	1	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933														
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			98
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			98
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			98
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	-0-			100
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			100
*04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2			102

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468														
11	510 N	289	-0-	-221	-0-	282	2	7	9	N	6	165	1	102
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	543	2	11	9	N	10			112
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	423	2	1	9	N	1			113
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	N	4			117
03	558 N	385	-0-	-173	-0-	365	2	20	9	N	18			135
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	417	2	77	9	N	70			205

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952														
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2426	2	21	9	N	19			42
12	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			42
01	3100 N	3151	-0-	51	51	3137	2	14	9	N	13			55
02	2522 N	2471	-0-	-51	-0-	2468	2	3	9	N	3			58
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			58
*04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1			59

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	N	15					150
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					162
01	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					162
02	1484 N	1407	-0-	-77	-0-	1393	2	14	9	N	13					175
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					178
*04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	2	14	9	N	13					191

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					208
12	1860 N	994	-0-	-866	-0-	994	2			N	-0-					208
01	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					208
02	2072 N	676	-0-	-1396	-0-	676	2			N	-0-					208
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					208
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2151	2	32	9	N	29					237

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					155
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1972	2	39	9	N	35					190
01	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					190
02	1792 N	264	-0-	-1528	-0-	264	2			N	-0-					190
03	3100 N	3312	-0-	212	212	3255	2	57	9	N	52	189	1			53
*04	2757 N	2545	-0-	-212	-0-	2517	2	28	9	N	25					78

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

11	1740 N	1203	-0-	-537	-0-	1203	2			N	-0-					182
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2021

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

11	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2559	2	3	9	N	3					32
12	2666 X	2630	-0-	-36	-0-	2630	2			N	-0-					32
01	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	2419	2	3	9	N	3					35
02	2436 X	2368	-0-	-68	-0-	2366	2	2	9	N	2					37
03	2697 X	2633	-0-	-64	-0-	2632	2	1	9	N	1					38
*04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	N	3					41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1				73
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2				75
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				75
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	431	2			N	-0-				75
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-				75
04	600 N	321	-0-	-279	-0-	318	2	3	9	N	3				78

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3661	2	12	9	N	11				203
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3405	2	32	9	N	29				232
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	N	23	192	1		63
02	2940 X	441	-0-	-2499	-0-	441	2			N	-0-				63
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3676	2	13	9	N	12				75
04	3150 X	2235	-0-	-915	-0-	2194	2	41	9	N	37				112

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3				83
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				83
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				83
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	141	2	6	9	Y	5				88
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-				88
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	Y	5				93

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	821	2	25	9	N	23				205
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-				205
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3				208
02	784 N	410	-0-	-374	-0-	410	2			N	-0-				208
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				208
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	632	2	50	9	N	45				253

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				-0-
02	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-				-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	935	2	21	9	N	19				92
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				92
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				92
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	694	2			N	-0-				92
03	806 N	197	-0-	-609	-0-	197	2			N	-0-				92
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	2	45	9	N	41				133

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WEIR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 228832		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8890 - 10058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		750 N	576	-0-	-174	-0-	576 2			N	-0-	70
12		744 N	218	-0-	-526	-0-	218 2			N	-0-	70
01		620 N	270	-0-	-350	-0-	246 2	24	9	N	22	92
02		532 N	173	-0-	-359	-0-	164 2		9	N	8	100
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	327 2		13	N	12	112
04		270 N	76	-0-	-194	-0-	76 2			N	-0-	112
-----												
ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8976 - 9882		
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	879 2	2	9	N	2	30
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-	30
01		775 N	689	-0-	-86	-0-	686 2	3	9	N	3	33
02		812 N	698	-0-	-114	-0-	695 2	3	9	N	3	36
03		899 N	830	-0-	-69	-0-	829 2	1	9	N	1	37
04		660 N	584	-0-	-76	-0-	581 2	3	9	N	3	40
-----												
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 9578 - 9830		
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			Y	-0-	-0-
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			Y	-0-	-0-
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			Y	-0-	-0-
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			Y	-0-	-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			Y	-0-	-0-
*04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			Y	-0-	-0-
-----												
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8840 - 9990		
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			N	-0-	197
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			N	-0-	197
01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2			N	-0-	197
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2			N	-0-	197
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322 2	1	9	N	1	198
*04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1955 2	6	9	N	5	203
-----												
SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229504		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10094		PERF. 9055 - 9954		
11		390 N	158	-0-	-232	-0-	158 2			N	-0-	43
12		527 N	94	-0-	-433	-0-	77 2	17	9	N	15	58
01		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2			N	-0-	58
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	131 2			N	-0-	58
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-	58
*04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	58
-----												
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8878 - 10076		
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-	-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			Y	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			Y	-0-	-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-	-0-
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2			Y	-0-	-0-
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2			Y	-0-	-0-
-----												
SHAW GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9042 - 9986		
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9	9	N	8	118
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	118
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 2	2	9	N	2	120
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-	120
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008 2	6	9	N	5	125
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2			N	-0-	125

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	200 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
-----											
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
-----											
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029			
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853 2	2 9	N	2	122	
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	122	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-	122	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	122	
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 2		N	-0-	122	
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	503 2	1 9	N	1	123	
-----											
GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857			
11	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	3103 2	3 9	N	3	118	
12	3875 X	2692	-0-	-1183	-0-	2691 2	1 9	N	1	119	
01	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3154 2	6 9	N	5	124	
02	2968 X	2079	-0-	-889	-0-	2077 2	2 9	N	2	126	
03	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	2129 2	1 9	N	1	127	
04	3120 X	2033	-0-	-1087	-0-	2027 2	6 9	N	5	132	
-----											
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385			
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2055 2	68 9	N	62	282	
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2168 2	30 9	N	27	123	
01	2108 N	1734	-0-	-374	-0-	1723 2	11 9	N	10	133	
02	1988 N	1374	-0-	-614	-0-	1366 2	8 9	N	7	140	
03	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1982 2	13 9	N	12	152	
*04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1803 2	75 9	N	68	220	
-----											
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998			
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3508 2	1 9	N	1	188	
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3611 2	59 9	N	54	242	
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-	242	
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-	242	
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-	242	
*04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3143 2	19 9	N	17	259	



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697														
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 235704			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LAZARINE			WELL #: 1		RRCID -> 235705			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																	
PITTS			WELL #: 3		RRCID -> 235782			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435						
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	698	2	23	9	Y	21	10	8			93
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	774	2	17	9	Y	15	8	8			100
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	792	2	24	9	Y	22	4	8			118
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	696	2	39	9	Y	35	3	8			150
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	809	2	48	9	Y	44	11	8			183
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	815	2	48	9	Y	44	185	1	5	8	37
-----																	
WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 235982			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914						
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2725	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2369	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
-----																	
SHAW GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 236084			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																	
REED ESTATE UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 242127			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996						
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					158
*12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					158
*01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					158
*02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					158
*03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					158
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	720 N	390	-0-	-330	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
*03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					60
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					60
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					60
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					60
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1057	2	253	9	N	230	175	1			185
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	958	2	108	9	N	98	185	1			98
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	753	2	174	9	N	158	186	1			70
02	1232 N	803	-0-	-429	-0-	674	2	129	9	N	117					187
03	1054 N	899	-0-	-155	-0-	755	2	144	9	N	131	183	1			135
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	717	2	131	9	N	119	172	1			82

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167	
-----																	
BROOKS, C.				WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190							
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					45	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					45	
01	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					45	
02	1316 N	542	-0-	-774	-0-	542	2			N	-0-					45	
03	868 N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					45	
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					45	
-----																	
BROOKS, C.				WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999							
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					40	
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	N	8					48	
01	1333 N	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					48	
02	1624 N	1425	-0-	-199	-0-	1425	2			N	-0-					48	
03	1240 N	615	-0-	-625	-0-	615	2			N	-0-					48	
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4					52	
-----																	
BROOKS, C.				WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
-----																	
AUSTIN, ZELMA				WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
-----																	
BROOKS, C.				WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068							
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5					85	
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					85	
02	1316 N	301	-0-	-1015	-0-	301	2			N	-0-					85	
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					105	
04	810 N	465	-0-	-345	-0-	464	2	1	9	N	1					106	
-----																	
DOBBINS GU				WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176							
11	2905 N	2369	-0-	-536	-0-	2363	2	6	9	N	5					72	
12	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	2116	2	6	9	N	5					77	
01	2232 X	2103	-0-	-129	-0-	1982	2	121	9	N	110					187	
02	2016 X	1197	-0-	-819	-0-	1174	2	23	9	N	21					208	
03	2232 X	1843	-0-	-389	-0-	1720	2	123	9	N	112					320	
*04	2160 X	1796	-0-	-364	-0-	1794	2	2	9	N	2					322	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					62
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					62
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					62
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					62
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					62

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069								
11	2130 X	220	-0-	-1910	-0-	220	2			Y	-0-					46
12	2201 X	1164	-0-	-1037	-0-	1164	2			Y	-0-					46
01	2201 X	744	-0-	-1457	-0-	744	2			Y	-0-					46
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					46
03	806 X	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					46
04	780 X	671	-0-	-109	-0-	671	2			Y	-0-					46

WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072								
11	2100 N	155	-0-	-1945	-0-	143	2	12	9	N	11					128
12	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-					128
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					128
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					128
03	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	2			N	-0-					128
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					129

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					85
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					85
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					85
02	1540 N	882	-0-	-658	-0-	840	2	42	9	Y	38					123
03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1378	2	28	9	Y	25					148
*04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					148

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6293	2	35	9	N	32					182
12	6417 X	6081	-0-	-336	-0-	6017	2	64	9	N	58					240
01	7285 X	6133	-0-	-1152	-0-	6069	2	64	9	N	58					298
02	6580 X	1562	-0-	-5018	-0-	1555	2	7	9	N	6	191	1			113
03	7285 X	7112	-0-	-173	-0-	7075	2	37	9	N	34					147
*04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6419	2	66	9	N	60					207

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					47
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					47
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					47
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					47
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					47
04	600 N	337	-0-	-263	-0-	337	2			Y	-0-					47

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

-----  
 DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346  
 -----

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

-----  
 TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054  
 -----

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

-----  
 RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935  
 -----

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

-----  
 DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096  
 -----

11	1500 X	687	-0-	-813	-0-	632	2	55	9	N	50					230
12	1550 X	1030	-0-	-520	-0-	964	2	66	9	N	60					290
01	1550 X	210	-0-	-1340	-0-	206	2	4	9	N	4	184	1			110
02	1400 X	426	-0-	-974	-0-	346	2	80	9	N	73					183
03	1364 X	279	-0-	-1085	-0-	121	2	158	9	N	144	182	1			145
04	990 X	267	-0-	-723	-0-	234	2	33	9	N	30					175

-----  
 WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144  
 -----

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
*04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2021

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	676	-0-	-194	-0-	623 2	53 9	N	48			120
12	992 N	191	-0-	-801	-0-	191 2		N	-0-			120
01	744 N	126	-0-	-618	-0-	126 2		N	-0-			120
02	644 N	388	-0-	-256	-0-	386 2	2 9	N	2			122
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	132 2	20 9	N	18			140
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	N	1			141

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619			
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			165
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			165
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			165
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234			
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2342 2	14 9	Y	13			120
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2456 2	7 9	Y	6			126
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2346 2	80 9	Y	73			199
*02	2212 N	207	-0-	-2005	-0-	2 2	205 9	Y	186			385
*03	2449 N	1362	-0-	-1087	-0-	1345 2	17 9	Y	15	190 1		210
*04	3000 N	4142	-0-	1142	1142	4131 2	11 9	Y	10			220

TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325			
11	330 N	153	-0-	-177	-0-	153 2		Y	-0-			144
12	434 N	168	-0-	-266	-0-	95 2	73 9	Y	66			210
01	465 N	111	-0-	-354	-0-	111 2		Y	-0-			210
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			210
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			210
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			210

LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 265527		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871			
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	450 1	6166 2	N	108			231
						119 9						
12	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	465 1	5793 2	N	10			241
						11 9						
01	4743 X	2550	-0-	-2193	-0-	183 1	2332 2	N	32			273
						35 9						
02	4284 X	2459	-0-	-1825	-0-	405 1	2054 2	N	-0-			273
03	4743 X	4234	-0-	-509	-0-	165 1	4044 2	N	23			296
						25 9						
*04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	450 1	6418 2	N	6	185 1		117
						7 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2370	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2373	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

11	10470 X	9627	-0-	-843	-0-	9593	2	34	9	N	31					164
12	10819 X	9791	-0-	-1028	-0-	9743	2	48	9	N	44					208
01	10416 X	9901	-0-	-515	-0-	9751	2	150	9	N	136	189	1			155
02	9184 X	9091	-0-	-93	-0-	9036	2	55	9	N	50					205
03	10168 X	8467	-0-	-1701	-0-	8367	2	100	9	N	91					296
04	9630 X	9455	-0-	-175	-0-	9357	2	98	9	N	89	188	1			197

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

11	13530 X	11331	-0-	-2199	-0-	600	1	10437	2	Y	267	135	1	182	8	41
						294	9									
12	12896 X	11125	-0-	-1771	-0-	594	1	10227	2	Y	276	143	1	127	8	47
						304	9									
01	12896 X	10855	-0-	-2041	-0-	615	1	10001	2	Y	217	124	1	64	8	76
						239	9									
02	10864 X	10540	-0-	-324	-0-	560	1	9781	2	Y	181	161	1	38	8	58
						199	9									
03	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	620	1	12836	2	Y	218	44	1	179	8	53
						240	9									
*04	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	600	1	11655	2	Y	238	135	1	104	8	52
						262	9									

HOOVER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

11	40980 X	31506	-0-	-9474	-0-	30992	2	514	9	Y	467	431	1	194	8	131
12	42098 X	33263	-0-	-8835	-0-	32611	2	652	9	Y	593	409	1	166	8	149
01	38936 X	35925	-0-	-3011	-0-	35314	2	611	9	Y	555	396	1	64	8	244
02	34132 X	30786	-0-	-3346	-0-	30213	2	573	9	Y	521	514	1	67	8	184
03	37789 X	34277	-0-	-3512	-0-	33889	2	388	9	Y	353	141	1	227	8	169
04	34770 X	30562	-0-	-4208	-0-	29961	2	601	9	Y	546	430	1	120	8	165



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		16140 X	13004	-0-	-3136	-0-	12799	2	205	9	N	186	191	1	213
12		14632 X	13565	-0-	-1067	-0-	13412	2	153	9	N	139	189	1	137
01		14632 X	13372	-0-	-1260	-0-	13223	2	149	9	N	135	14	8	258
02		13216 X	11559	-0-	-1657	-0-	11430	2	129	9	N	117	187	1	180
03		13919 X	8556	-0-	-5363	-0-	8305	2	251	9	N	228			408
04		13140 X	8854	-0-	-4286	-0-	8735	2	119	9	N	108	189	1	312
-----															
PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353															
11		23070 X	18159	-0-	-4911	-0-	17513	2	646	9	N	587	377	1	262
12		23839 X	19787	-0-	-4052	-0-	19567	2	220	9	N	200	337	1	20
01		22289 X	14320	-0-	-7969	-0-	13870	2	450	9	N	409	362	1	37
02		19180 X	17853	-0-	-1327	-0-	17414	2	439	9	N	399	193	1	220
03		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20715	2	415	9	N	377	383	1	95
*04		20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	20065	2	498	9	N	453	366	1	117
-----															
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200															
*03		227210 X	227210	-0-	-0-	-0-	226764	2	446	9	N	405			405
*04		287085 X	287085	-0-	-0-	-0-	286664	2	421	9	N	383	372	1	416
-----															
GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085															
02		0	8985	-0-	8985	8985	8899	2	86	9	N	78			78
*03		107380 X	98395	-0-	-8985	-0-	97648	2	747	9	N	679	377	1	380
*04		107078 X	107078	-0-	-0-	-0-	106190	2	888	9	N	807	740	1	447
-----															
SM ENERGY COMPANY 788997															
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070															
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
-----															
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434															
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
EDENS				WELL #: 6	RRCID -> 163168	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8760	- 9989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	57 1	411 3	N	41	103 1		35
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45 9	405 3	N	32			67
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	68 1	370 3	N	17			84
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	35 9	351 3	N	12			96
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	90 1	399 3	N	21	76 1		42
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	19 9		N	NO RPT			42
02						69 1						
						13 9						
						73 1						
						23 9						
EDENS				WELL #: 4	RRCID -> 163957	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 8776	- 9637			
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	456 1	1409 3	N	1			33
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1 9	1529 3	N	5			38
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	359 1	994 3	N	5			43
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	6 9	884 3	N	3			46
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	281 1	1150 3	N	11			57
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	6 9		N	NO RPT			57
						287 1						
						3 9						
						304 1						
						12 9						
METCALF "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165134	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 8734	- 10010			
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39 1	511 3	N	9	9 1		-0-
12	589 N	402	-0-	-187	-0-	10 9	370 3	N	6	6 1		-0-
01	465 N	296	-0-	-169	-0-	25 1	269 3	N	6	6 1		-0-
02	532 N	208	-0-	-324	-0-	7 9	189 3	N	5	5 1		-0-
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	20 1	218 3	N	8	7 1		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	13 1		N	NO RPT			-0-
						6 9						
						14 1						
						9 9						
METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8756	- 10028			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166791	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8712	- 10004			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597													
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168480			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
METCALF "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042					
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	96	1	1256	3	N	22	22	1		-0-
							24	9								
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	3	N	22	22	1		-0-
							24	9								
01		1364 N	1237	-0-	-127	-0-	83	1	1129	3	N	23	23	1		-0-
							25	9								
02		1232 N	969	-0-	-263	-0-	59	1	885	3	N	23	23	1		-0-
							25	9								
03		1364 N	1121	-0-	-243	-0-	67	1	1025	3	N	26	26	1		-0-
							29	9								
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030					
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	N	13	13	1		-0-
							14	9								
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	N	16	16	1		-0-
							18	9								
01		620 N	372	-0-	-248	-0-	25	1	339	3	N	7	7	1		-0-
							8	9								
02		560 N	125	-0-	-435	-0-	8	1	114	3	N	3	3	1		-0-
							3	9								
03		620 N	76	-0-	-544	-0-	5	1	71	3	N	-0-				-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9894 - 10094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	N	14
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	15	9	1065	3	N	18
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	72	1	992	3	N	20
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	20	9	893	3	N	23
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	845	3	N	21
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	25	9			N	NO RPT
						55	1				
						23	9				
METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9869 - 10050	
11	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	158	1	2067	3	N	36
12	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	40	9	2049	3	N	37
01	2418 N	2161	-0-	-257	-0-	138	1	1972	3	N	41
02	2128 N	1750	-0-	-378	-0-	41	9	1599	3	N	42
03	2232 N	1721	-0-	-511	-0-	144	1	1573	3	N	40
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	45	9			N	NO RPT
						104	1				
						44	9				
METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104	
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	515	3	N	9
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	9	545	3	N	9
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	37	1	448	3	N	9
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	10	9	402	3	N	10
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	27	1	473	3	N	12
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	11	9			N	NO RPT
						31	1				
						13	9				
METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8762 - 10098	
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	52	1	685	3	N	12
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	13	9	618	3	N	11
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	42	1	630	3	N	13
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	12	9	569	3	N	15
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	46	1	512	3	N	13
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	14	9			N	NO RPT
						38	1				
						17	9				
						33	1				
						14	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	3	N	31	31	1	-0-
						34	9							
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1933	3	N	33	33	1	-0-
						36	9							
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	133	1	1810	3	N	37	37	1	-0-
						41	9							
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	3	N	42	42	1	-0-
						46	9							
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1706	3	N	43	43	1	-0-
						47	9							
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-
METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098					
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	425	1	1316	3	N	13			43
						14	9							
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	446	1	1896	3	N	12			55
						13	9							
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	428	1	1512	3	N	10			65
						11	9							
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	442	1	1366	3	N	8			73
						9	9							
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	457	1	1732	3	N	9			82
						10	9							
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			82
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 199848		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588					
CHADWICK, MARLETA		WELL #: 1												
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			48
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-			48
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			48
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			48
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-			48
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			48
WEST BAY		WELL #: 2		RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629					
11	660 N	154	-0-	-506	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			50
12	527 N	95	-0-	-432	-0-	7	1	87	2	Y	1			51
						1	9							
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			51
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	1			52
						1	9							
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			52
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BECKHAM		WELL #:		4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8780 - 9675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-			40
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	283	2		2	N	2			42
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	283	2		9	N	8			50
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	2		9	N	8			58
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			58
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15			73
-----														
BURK		WELL #:		6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9504		
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	39	1	1001	2	N	32	2 8		117
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	N	50	108 1	2 8	57
01	1426 N	891	-0-	-535	-0-	55	9							
02	1148 N	1001	-0-	-147	-0-	73	1	804	2	N	13	3 8		67
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	14	9							
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	29	1 8		95
						32	9							
						1284	2	30	9	N	27	2 8		120
						1430	2	19	9	N	17	4 8		133
-----														
DAVIS, VERA		WELL #:		9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8781 - 9710		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BECKHAM		WELL #:		5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8725 - 9930		
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	726	2	10	9	N	9	2 8		82
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	885	2	8	9	N	7	1 8		88
01	868 N	597	-0-	-271	-0-	590	2	7	9	N	6	2 8		92
02	700 N	482	-0-	-218	-0-	467	2	15	9	N	14	1 8		105
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	886	2	4	9	N	4	4 8		105
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7			112
-----														
DAVIS, VERA		WELL #:		12	RRCID ->	236686	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8675 - 9682		
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	N	-0-			110
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	70	1	922	2	N	-0-			110
01	1085 N	945	-0-	-140	-0-	78	1	861	2	N	5			115
02	1036 N	756	-0-	-280	-0-	6	9							
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	17			132
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	19	9							
						1000	2	23	9	N	21			153
						883	2	17	9	N	15			168
-----														
MAURITZEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257389	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8984 - 9700		
11	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	1954	2	4	9	N	4	4 8		23
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1861	2	31	9	N	28	4 8		47
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1838	2	24	9	N	22	4 8		65
02	1820 N	1689	-0-	-131	-0-	1645	2	44	9	N	40	3 8		102
03	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1683	2	21	9	N	19	4 8		117
04	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1767	2	14	9	N	13	3 8		127



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//	835976										
THOR BLEWETT-BURK				WELL #:	1H	RRCID ->	291195	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10137 -	18108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	224040	X	127338	-0-	-96702	-0-	341 1	123333 2	N	3331	3341 1	3 8	347		
							3664 9								
12	205344	X	122012	-0-	-83332	-0-	374 1	118131 2	N	3188	3256 1	5 8	274		
							3507 9								
01	175181	X	110944	-0-	-64237	-0-	330 1	107505 2	N	2826	2788 1	2 8	310		
							3109 9								
02	140000	X	81701	-0-	-58299	-0-	457 1	78834 2	N	2191	2091 1	11 8	399		
							2410 9								
03	131595	X	101142	-0-	-30453	-0-	1636 1	97075 2	N	2210	2391 1	2 8	216		
							2431 9								
04	127350	X	94770	-0-	-32580	-0-	2421 1	90115 2	N	2031	2087 1	2 8	158		
							2234 9								
-----															
VERA DAVIS-CHADWICK				WELL #:	1H	RRCID ->	291327	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9985 -	16178	
11	214500	X	168144	-0-	-46356	-0-	171 1	163951 2	N	3656	3839 1		112		
							4022 9								
12	221650	X	155818	-0-	-65832	-0-	169 1	152238 2	N	3101	3051 1		162		
							3411 9								
01	221650	X	139938	-0-	-81712	-0-	180 1	136884 2	N	2613	2463 1		312		
							2874 9								
02	200200	X	119379	-0-	-80821	-0-	125 1	116581 2	N	2430	2540 1		202		
							2673 9								
03	195548	X	125203	-0-	-70345	-0-	154 1	122126 2	N	2657	2578 1		281		
							2923 9								
04	168150	X	112250	-0-	-55900	-0-	136 1	109574 2	N	2309	2429 1		161		
							2540 9								
-----															
BECKHAM				WELL #:	1H	RRCID ->	291373	COMPL. DATE	05/18/2021	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9971 -	15591	
11	133560	X	68260	-0-	-65300	-0-	188 1	65255 2	N	2561	2414 1	3 8	287		
							2817 9								
12	119257	X	64082	-0-	-55175	-0-	207 1	61157 2	N	2471	2506 1	3 8	249		
							2718 9								
01	98456	X	58925	-0-	-39531	-0-	203 1	56384 2	N	2125	2010 1	1 8	363		
							2338 9								
02	77644	X	42469	-0-	-35175	-0-	247 1	40311 2	N	1737	1782 1	9 8	309		
							1911 9								
03	70525	X	51535	-0-	-18990	-0-	825 1	48966 2	N	1585	1592 1	2 8	300		
							1744 9								
04	68250	X	50165	-0-	-18085	-0-	1268 1	47221 2	N	1524	1544 1	2 8	278		
							1676 9								
-----															
VERA DAVIS-BRANNON				WELL #:	1H	RRCID ->	291632	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9827 -	17083	
11	441732	X	208164	-0-	-233568	-0-	207 1	203252 2	N	4277	4345 1		160		
							4705 9								
12	221960	X	196628	-0-	-25332	-0-	214 1	192060 2	N	3958	3795 1		323		
							4354 9								
01	221960	X	113798	-0-	-108162	-0-	149 1	111148 2	N	2274	2252 1		345		
							2501 9								
02	200480	X	163029	-0-	-37451	-0-	167 1	159602 2	N	2964	3064 1		245		
							3260 9								
03	221960	X	174484	-0-	-47476	-0-	208 1	170568 2	N	3371	3347 1		269		
							3708 9								
04	208170	X	162332	-0-	-45838	-0-	193 1	158696 2	N	3130	3074 1		325		
							3443 9								



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BURK-WEST BAY		WELL #: 1H		RRCID -> 291745		COMPL. DATE 04/21/2022		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9849 - 11417		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	45778 X	45778	-0-	-0-	-0-	2958 1	42440 2	N	345	179 1	14 8	152
						380 9						
12	78027 X	54223	-0-	-23804	-0-	3787 1	49984 2	N	411	336 1		227
						452 9						
01	78027 X	41694	-0-	-36333	-0-	3425 1	37904 2	N	332	360 1	2 8	197
						365 9						
02	70476 X	26419	-0-	-44057	-0-	1312 1	24780 2	N	297	191 1	5 8	298
						327 9						
03	78027 X	30345	-0-	-47682	-0-	30008 2	337 9	N	306	186 1	1 8	417
04	52470 X	27205	-0-	-25265	-0-	26940 2	265 9	N	241	364 1	1 8	293
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 076790		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8670 - 9224		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190										
BECKVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 221748		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10220 - 10240		
11	720 N	27	-0-	-693	-0-	27 3		N	-0-			80
12	1116 N	85	-0-	-1031	-0-	85 3		N	-0-			80
01	527 N	56	-0-	-471	-0-	56 3		N	-0-			80
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			80
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	27 1	56 3	N	-0-			80
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			80
TGNR EAST TEXAS LLC		850990										
BOREN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 063606		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8413 - 8481		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8392 - 9073		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 068657		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8414 - 9044		
11	2580 X	746	-0-	-1834	-0-	746 3		N	-0-			-0-
12	2546 X	362	-0-	-2184	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01	2542 X	64	-0-	-2478	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-			-0-
*04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		4530 X	3285	-0-	-1245	-0-	3285 3		N	-0-			-0-
12		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
01		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
02		3360 X	2712	-0-	-648	-0-	2712 3		N	-0-			-0-
03		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 3		N	-0-			-0-
*04		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3		N	-0-			-0-
-----													
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090													
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12		279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
-----													
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038													
11		630 N	509	-0-	-121	-0-	509 3		N	-0-			-0-
12		682 N	4	-0-	-678	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01		682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-			-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
04		660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3		N	-0-			-0-
-----													
FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556													
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580													
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
12		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-			-0-
01		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-			-0-
02		560 N	558	-0-	-2	-0-	558 3		N	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-		-0-
02	252 N	147	-0-	-105	-0-		147 3		N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		N	-0-		-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-		180 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554				
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 3		N	-0-		-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-		469 3		N	-0-		-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-		491 3		N	-0-		-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-		412 3		N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3		N	-0-		-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-		465 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514				
11	1230 N	1002	-0-	-228	-0-		1002 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1147	-0-	-31	-0-		1147 3		N	-0-		-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 3		N	-0-		-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1132	-0-	-15	-0-		1132 3		N	-0-		-0-
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620				
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-		-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-		501 3		N	-0-		-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-		494 3		N	-0-		-0-
02	476 N	352	-0-	-124	-0-		352 3		N	-0-		-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-		407 3		N	-0-		-0-
04	480 N	386	-0-	-94	-0-		386 3		N	-0-		-0-
-----												
FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095				
11	1290 N	1132	-0-	-158	-0-		1132 3		N	-0-		-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279 3		N	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	1016	-0-	-48	-0-		1016 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-		1215 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-		1210 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584								
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-				-0-	
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-				-0-	
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-				-0-	
02	1344 N	1102	-0-	-242	-0-	1102	3			N	-0-				-0-	
03	1240 N	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-				-0-	
04	1440 N	674	-0-	-766	-0-	674	3			N	-0-				-0-	
-----																
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596								
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-	
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-				-0-	
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-				-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-	
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-	
-----																
CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556								
11	1710 N	1223	-0-	-487	-0-	1223	3			N	-0-				-0-	
12	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613	3			N	-0-				-0-	
01	1581 N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-				-0-	
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-				-0-	
03	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			N	-0-				-0-	
04	1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-				-0-	
-----																
CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508								
11	750 N	287	-0-	-463	-0-	287	3			N	-0-				-0-	
12	589 N	48	-0-	-541	-0-	48	3			N	-0-				-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-				-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-	
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-				-0-	
04	750 N	543	-0-	-207	-0-	543	3			N	-0-				-0-	
-----																
CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481								
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-				-0-	
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-				-0-	
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-				-0-	
02	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-				-0-	
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-				-0-	
04	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-				-0-	
-----																
CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478								
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				-0-	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-	
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 079862			COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED			WELL #: 2		RRCID -> 079928			COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457
11		1140 N	862	-0-	-278	-0-	862 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	915	-0-	-232	-0-	915 3		N	-0-		-0-
01		1054 N	895	-0-	-159	-0-	895 3		N	-0-		-0-
02		812 N	670	-0-	-142	-0-	670 3		N	-0-		-0-
03		930 N	579	-0-	-351	-0-	579 3		N	-0-		-0-
04		870 N	308	-0-	-562	-0-	308 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 15			WELL #: 4		RRCID -> 080629			COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8594 - 9582
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
*04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 081259			COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8412 - 9108
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 18			WELL #: 3		RRCID -> 082164			COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8411 - 9618
11		1320 N	925	-0-	-395	-0-	925 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	888	-0-	-476	-0-	888 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	885	-0-	-231	-0-	885 3		N	-0-		-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
*04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 082258			COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8318 - 8754
11		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
12		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-		-0-
01		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-		-0-
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
03		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
*04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 082473			COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8760 - 9105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 8399 - 9288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3		N	-0-			-0-
*04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8508 - 9543		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8489 - 9340		
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1349	-0-	-191	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
03	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
*04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8380 - 9593		
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	2435	-0-	-1006	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
02	3108 X	2440	-0-	-668	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
03	3317 X	2615	-0-	-702	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
04	2850 X	2213	-0-	-637	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8292 - 9505		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287		
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1161 3	18 9	N	16	10 1		20
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1212 3	20 9	N	18			38
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1090 3	14 9	N	13	29 1		22
02	1008 N	859	-0-	-149	-0-	846 3	13 9	N	12	10 1		24
03	1116 N	761	-0-	-355	-0-	738 3	23 9	N	21	18 1		27
04	1080 N	681	-0-	-399	-0-	669 3	12 9	N	11	19 1	1 8	18
-----												
CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-		-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-		-0-
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276 3	N	-0-		-0-
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	266 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725		
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3	N	-0-		-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	17 3	N	1	1 8	-0-
-----										
CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725		
11	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
*04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776		
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1202	-0-	-268	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185										COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2680 - 2735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FROST, H.B. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9070 - 9216	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-			
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-			
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-			

  

COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8492 - 8987	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-			
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-			
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-			
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-			

  

MARKEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8646 - 9358	
11	3000 N	2265	-0-	-735	5782	2252	3	13	9	Y	12	11	1			7			
12	3100 N	2307	-0-	-793	4989	2283	3	24	9	Y	22	17	1			12			
01	3100 N	2298	-0-	-802	4187	2278	3	20	9	Y	18	23	1			7			
02	2800 N	2027	-0-	-773	3414	2004	3	23	9	Y	21	11	1			17			
03	3100 N	2169	-0-	-931	2483	2151	3	18	9	Y	16	23	1			10			
*04	3000 N	1355	-0-	-1645	838	1344	3	11	9	Y	10	14	1			6			

  

CGU 36										WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8952 - 9437	
11	DLQ G-10	279	-0-	279	1752	277	3	2	9	Y	2	4	1			1			
12	2225 N	473	-0-	-1752	-0-	471	3	2	9	Y	2					3			
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9	9	Y	8	7	1			4			
02	252 N	90	-0-	-162	-0-	90	3			Y	-0-					4			
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	3	22	9	Y	20	11	1			13			
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	Y	6	16	1			3			

  

COOKE										WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8394 - 9678	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

  

NEAL, JOHN S. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9039 - 9151	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580								
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3		N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01	3100	N	3465	-0-	365	-0-	365	3		N	-0-					-0-
02	2800	N	6023	-0-	3223	-0-	3588	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	2616	-0-	-484	-0-	3104	3	1	9	N	1		1	8	-0-
*04	6018	X	2914	-0-	-3104	-0-	2914	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565								
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-					-0-
03	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1143	3		N	-0-					-0-
04	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523								
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-					-0-
12	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3		N	-0-					-0-
01	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	3		N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3		N	-0-					-0-
03	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	3		N	-0-					-0-
04	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476								
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3		N	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3		N	-0-					-0-
01	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3		N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	3		N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660								
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-					-0-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
04	1350	N	645	-0-	-705	-0-	645	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225								
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3		N	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3		N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3		N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3		N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-	-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-	-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-	-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-	-0-
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-	-0-
*04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		N	-0-	-0-
-----										
COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613		
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		Y	-0-	-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-	-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-	-0-
02	1652 N	917	-0-	-735	-0-	917 3		Y	-0-	-0-
03	1395 N	779	-0-	-616	-0-	779 3		Y	-0-	-0-
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026 3		Y	-0-	-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574		
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
11	2910 X	1689	-0-	-1221	-0-	1689 3		N	-0-	-0-
12	2573 X	419	-0-	-2154	-0-	419 3		N	-0-	-0-
01	1891 X	194	-0-	-1697	-0-	194 3		N	-0-	-0-
02	1596 X	275	-0-	-1321	-0-	275 3		N	-0-	-0-
03	1767 X	420	-0-	-1347	-0-	420 3		N	-0-	-0-
04	1680 X	551	-0-	-1129	-0-	551 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565		
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-	-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-	-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-	-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-	-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-	-0-
*04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497		
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-	-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-	-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	2956	-0-	156	156	2956 3		N	-0-	-0-
03	2359 N	2203	-0-	-156	-0-	2203 3		N	-0-	-0-
*04	3000 N	3487	-0-	487	487	3487 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685		
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-	-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-	-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-	-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-	-0-
03	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216 3		N	-0-	-0-
04	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	1238 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	161	-0-	161	346	161 3		-0-		6
12	DLQ G-10	93	-0-	93	439	92 3		1		7
01	DLQ G-10	126	-0-	126	565	125 3	1 9	Y		8
02	716 N	151	-0-	-565	-0-	145 3	6 9	Y	9 1	4
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	42 3	1 9	Y		5
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147 3	9 9	Y		13
-----										
CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605		
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741		
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-	-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	-0-
01	651 N	385	-0-	-266	-0-	385 3		N	-0-	-0-
02	588 N	38	-0-	-550	-0-	38 3		N	-0-	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679		
11	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157 3		N	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
01	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394 3		N	-0-	-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-	-0-
*04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625		
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-	-0-
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714 3		N	-0-	-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	-0-
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	659 3		N	-0-	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631		
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	-0-
01	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3		N	-0-	-0-
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	538 3		N	-0-	-0-
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 3		N	-0-	-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-	-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-	-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-	-0-
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386	
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-	3
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-	3
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-	3
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3	N	-0-	3
03	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 3	N	-0-	3
04	2220 N	1277	-0-	-943	-0-	1277 3	N	-0-	3

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441 3	N	-0-	-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-	-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3	N	-0-	-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518	
11	DLQ G-10	672	-0-	672	3898	664 3	8 9 Y	7	7 1 4
12	3000 N	628	-0-	-2372	1526	624 3	4 9 Y	4	2 1 6
01	2148 N	622	-0-	-1526	-0-	616 3	6 9 Y	5	8 1 3
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	570 3	7 9 Y	6	6 1 3
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621 3	8 9 Y	7	7 1 3
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	572 3	6 9 Y	5	4 1 4

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522	
11	DLQ G-10	113	-0-	113	4047	110 3	3 9 Y	3	4 1 1
12	4047 X	-0-	-0-	-4047	-0-		Y	1	1 1 1
01	3131 X	9	-0-	-3122	-0-	9 3	Y	-0-	1 1 -0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-		Y	-0-	-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	-0-
04	120 X	76	-0-	-44	-0-	76 3	Y	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406	
11	DLQ G-10	1594	-0-	1594	4905	1576 3	18 9 Y	16	12 1 8
12	3000 N	1777	-0-	-1223	3682	1763 3	14 9 Y	13	5 1 16
01	3100 N	1905	-0-	-1195	2487	1888 3	17 9 Y	15	23 1 8
02	2800 N	789	-0-	-2011	476	780 3	9 9 Y	8	12 1 4
03	1395 N	479	-0-	-916	-0-	479 3	Y	-0-	4 1 -0-
04	1350 N	369	-0-	-981	-0-	366 3	3 9 Y	3	1 1 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	990 N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6	9	Y	5	5	1	3
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10	9	Y	9	7	1	5
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	975	3	9	9	Y	8	10	1	3
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	833	3	10	9	Y	9	5	1	7
03	1023 N	317	-0-	-706	-0-	315	3	2	9	Y	2	8	1	1
04	960 N	476	-0-	-484	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1	2
-----														
CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115				
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-			-0-
12	496 N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419				
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-			-0-
12	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-			-0-
01	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8782 - 9104				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8567 - 9311				
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01	744 N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8382 - 9284				
11	2610 N	2465	-0-	-145	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
12	2646 N	2543	-0-	-103	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
01	2604 N	2553	-0-	-51	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-			-0-
*04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450							
11	540 X	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-				-0-
12	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	3			N	-0-				-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
02	476 N	275	-0-	-201	-0-	275	3			N	-0-				-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-				-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-				-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427							
11	2624 N	2500	-0-	-124	-0-	2500	3			N	-0-				-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-				-0-
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				-0-
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				-0-
*04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804							
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-				-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-				-0-
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-				-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-				-0-
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-				-0-
*04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827							
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-				-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-				-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-				-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-				-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				-0-
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
-----															
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	3971	-0-	3971	3971	3971	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3971				Y	-0-				-0-
02	3971 X	-0-	-0-	-3971	-0-					Y	-0-				-0-
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597								
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3		N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-					-0-
02	2380	X	913	-0-	-1467	-0-	913	3		N	-0-					-0-
03	2635	X	2	-0-	-2633	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657								
11	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1583	3		N	-0-					-0-
12	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3		N	-0-					-0-
01	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3		N	-0-					-0-
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	3		N	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3		N	-0-					-0-
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3		N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150								
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3		N	-0-					-0-
12	1683	N	1517	-0-	-166	-0-	1517	3		N	-0-					-0-
01	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	3		N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-					-0-
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-					-0-
*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-					-0-
-----																
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570								
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1184	-0-	-188	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629		
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
01	744 N	500	-0-	-244	-0-	500 3	N	-0-		-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611 3	N	-0-		-0-
03	775 N	665	-0-	-110	-0-	665 3	N	-0-		-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532		
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3	N	-0-		-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378 3	N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598		
11	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3	N	-0-		-0-
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3	N	-0-		-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 3	N	-0-		-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3	N	-0-		-0-
*04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654		
11	900 N	816	-0-	-84	-0-	816 3	N	-0-		-0-
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	879 3	N	-0-		-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844 3	N	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-		-0-
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544		
11	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618		
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 20		WELL #:		6-T RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CGU 23		WELL #:		5 T RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3		N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 5		WELL #:		4 RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600		
11	1800 X	1291	-0-	-509	-0-	1291 3		N	-0-	-0-
12	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	1805 3		N	-0-	-0-
01	3193 X	1693	-0-	-1500	-0-	1693 3		N	-0-	-0-
02	2884 X	1756	-0-	-1128	-0-	1756 3		N	-0-	-0-
03	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	1702 3		N	-0-	-0-
04	1740 X	843	-0-	-897	-0-	843 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 28		WELL #:		5 RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617		
11	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-	-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-	-0-
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		N	-0-	-0-
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-	-0-
03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-	-0-
*04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 29		WELL #:		4 C RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752		
11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	2047 3		N	-0-	-0-
12	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000 3		N	-0-	-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-	-0-
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-	-0-
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-	-0-
04	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	2100 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 27		WELL #:		4 RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667		
11	1560 N	1181	-0-	-379	-0-	1181 3		N	-0-	-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3		N	-0-	-0-
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-	-0-
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-	-0-
03	2418 N	1272	-0-	-1146	-0-	1272 3		N	-0-	-0-
04	2340 N	854	-0-	-1486	-0-	854 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 8		WELL #:		5 RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354		
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-	-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-	-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-	-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-	-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-	-0-
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8424 - 9624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
02	1540 N	179	-0-	-1361	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			-0-
04	1260 N	803	-0-	-457	-0-	803 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8398 - 9532	
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	419 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8242 - 9478	
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	38	-0-	-1264	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3093	-0-	293	293	3093 3	N	-0-			-0-
03	1423 N	1130	-0-	-293	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9366	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8660 - 9822	
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	950	-0-	-280	-0-	950 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8428 - 9493	
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8488 - 9688	
11	2250 N	1861	-0-	-389	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
01	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
02	1736 N	327	-0-	-1409	-0-	327 3	N	-0-			-0-
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-			-0-
*04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
*04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580				
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
12	682 N	249	-0-	-433	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01	806 N	135	-0-	-671	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	532 N	135	-0-	-397	-0-	135 3		N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459				
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	682	-0-	-930	-0-	682 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1100	-0-	-496	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
03	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
*04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556				
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		N	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3		N	-0-			-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 3		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528				
11	1380 N	742	-0-	-638	-0-	742 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708 3		N	-0-			-0-
01	837 N	663	-0-	-174	-0-	663 3		N	-0-			-0-
02	700 N	540	-0-	-160	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 3		N	-0-			-0-
04	630 N	223	-0-	-407	-0-	223 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790				
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	836 3		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		N	-0-			-0-
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	578 3		N	-0-			-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
03	589 N	226	-0-	-363	-0-	226 3		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662				
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
12	2046 X	1496	-0-	-550	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
*04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602				
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 3		N	-0-			-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636 3		N	-0-			-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245				
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
12	930 N	433	-0-	-497	-0-	433 3		N	-0-			-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 3		N	-0-			-0-
02	896 N	604	-0-	-292	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
04	930 N	534	-0-	-396	-0-	534 3		N	-0-			-0-
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600				
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248 3		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564				
11	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 3		N	-0-			-0-
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 3		N	-0-			-0-
01	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417 3		N	-0-			-0-
02	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 3		N	-0-			-0-
03	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3		N	-0-			-0-
*04	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25		WELL #:		5-T RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1147	N	318	-0-	-829	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1008	N	102	-0-	-906	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1116	N	197	-0-	-919	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 26		WELL #:		5-T RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562				
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 7		WELL #:		5 RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448				
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1054	N	672	-0-	-382	-0-	672 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 19		WELL #:		5 T RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 20		WELL #:		7 L RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602				
11	1710	N	1324	-0-	-386	-0-	1324 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1232	N	1004	-0-	-228	-0-	1004 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 15		WELL #:		7 T RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576				
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 22		WELL #:		5 T RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668				
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664 3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583		
11	600 N	246	-0-	-354	-0-	246	3			-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525		
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			-0-
12	775 N	142	-0-	-633	-0-	142	3			-0-
01	775 N	156	-0-	-619	-0-	156	3			-0-
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	140	3			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492		
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	179	3			-0-
12	276 N	210	-0-	-66	-0-	210	3			-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456		
11	1920 X	1669	-0-	-251	-0-	1669	3			-0-
12	1864 X	1757	-0-	-107	-0-	1757	3			-0-
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			-0-
02	1568 N	1301	-0-	-267	-0-	1301	3			-0-
03	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	1454	3			-0-
04	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	1309	3			-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303 3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612				
11	3000 N	9756	-0-	6756	-0-	9756 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	8515	-0-	5415	-0-	12171 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	6165	-0-	3065	-0-	15236 3		N	-0-			-0-
02	19212 X	3976	-0-	-15236	-0-	3976 3		N	-0-			-0-
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
*04	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534				
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584				
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	390	-0-	-618	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	551	-0-	-503	-0-	551 3		N	-0-			-0-
04	960 N	149	-0-	-811	-0-	149 3		N	-0-			-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852				
11	DLQ G-10	557	-0-	557	-0-	2145 3	2 9 Y	2	2 1			1
12	2950 N	805	-0-	-2145	-0-	796 3	9 9 Y	8	5 1			4
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	967 3	9 9 Y	8	9 1			3
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	519 3	6 9 Y	5	4 1			4
03	620 N	498	-0-	-122	-0-	494 3	4 9 Y	4	6 1			2
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	449 3	4 9 Y	4	4 1			2
-----												
CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842				
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678								
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480								
11	1950 X	1620	-0-	-330	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	2015 X	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1249	-0-	-571	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	2015 X	1289	-0-	-726	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1620 X	1191	-0-	-429	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
-----																
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116								
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276												
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-		-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658												
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
01	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3	N	-0-		-0-
02	616	N	183	-0-	-433	-0-	183	3	N	-0-		-0-
03	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	3	N	-0-		-0-
04	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	3	N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104												
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-		-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-		-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
-----												
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322												
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-		-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
-----												
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070												
11	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-			N	-0-		-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8384 - 9346			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	3	N	-0-				-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-		196	3	N	-0-				-0-
01	310	N	201	-0-	-109	-0-		201	3	N	-0-				-0-
02	336	N	178	-0-	-158	-0-		178	3	N	-0-				-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	3	N	-0-				-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	3	N	-0-				-0-
-----															
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9080 - 9120			
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-		421	3	N	-0-				-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-		321	3	N	-0-				-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-		2421	3	N	-0-				-0-
*04	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-		21945	3	N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8414 - 9140			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8413 - 8950			
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		1965	3	N	-0-				-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		2058	3	N	-0-				-0-
01	2108	N	1961	-0-	-147	-0-		1961	3	N	-0-				-0-
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-		1504	3	N	-0-				-0-
03	2046	N	1548	-0-	-498	-0-		1548	3	N	-0-				-0-
04	1890	N	1451	-0-	-439	-0-		1451	3	N	-0-				-0-
-----															
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8380 - 9254			
11	1170	N	485	-0-	-685	-0-		485	3	N	-0-				-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-		942	3	N	-0-				-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	3	N	-0-				-0-
02	2800	N	3824	-0-	1024	1024		3824	3	N	-0-				-0-
03	3100	N	3706	-0-	606	1630		3706	3	N	-0-				-0-
*04	3000	N	2948	-0-	-52	1578		2948	3	N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8920 - 9240			
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-		2561	3	N	-0-				-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-		2682	3	N	-0-				-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-		2649	3	N	-0-				-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	3	N	-0-				-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-		2938	3	N	-0-				-0-
04	2550	N	2088	-0-	-462	-0-		2088	3	N	-0-				-0-
-----															
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8430 - 9325			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		1321	3	N	-0-				-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-		695	3	N	-0-				-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258	3	N	-0-				-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	3	N	-0-				-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #: 6-T		RRCID -> 142044			COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142077			COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750					
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 142095			COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840					
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1		1
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1		1
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	Y	3	3	1		1
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3	2	1		2
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	Y	2	3	1		1
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1		1
-----																
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 4-T		RRCID -> 142109			COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558					
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-				-0-
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-				-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
*04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
-----																
CGU 9			WELL #: 6		RRCID -> 142291			COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810					
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-				-0-
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-				-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-				-0-
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-				-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-				-0-
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
-----																
CGU 21			WELL #: 6-T		RRCID -> 142354			COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650					
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				-0-
02		476 N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-				-0-
03		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-				-0-
*04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
-----																
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 142468			COMPL. DATE 09/07/1992			TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111					
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-
*04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-				36
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1362	3	7	9	Y	6				42
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	3	8	9	Y	7				49
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1551	3	66	9	Y	60	56	1		53
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1033	3	40	9	Y	36				89
*04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1045	3	63	9	Y	57				146
-----																
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640																
11		1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-				-0-
12		1116 N	465	-0-	-651	-0-	465	3			N	-0-				-0-
01		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
02		840 N	628	-0-	-212	-0-	628	3			N	-0-				-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-				-0-
04		1050 N	646	-0-	-404	-0-	646	3			N	-0-				-0-
-----																
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856																
11		2280 X	1416	-0-	-864	-0-	1407	3	9	9	Y	8	7	1		5
12		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2387	3	24	9	Y	22	15	1		12
01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3682	3	34	9	Y	31	31	1		12
02		2800 N	3079	-0-	279	-0-	3045	3	34	9	Y	31	18	1		25
03		3100 N	3286	-0-	186	-0-	3258	3	28	9	Y	25	35	1		15
*04		3579 X	3114	-0-	-465	-0-	3090	3	24	9	Y	22	24	1		13
-----																
CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578																
11		1530 N	1184	-0-	-346	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
12		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-				-0-
02		1092 N	1079	-0-	-13	-0-	1079	3			N	-0-				-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
04		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-				-0-
-----																
CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561																
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-				-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-				-0-
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-				-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-				-0-
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-				-0-
-----																
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910																
11		390 N	233	-0-	-157	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1		2
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	535	3	7	9	Y	6	5	1		3
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	Y	5	6	1		2
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	4	1		6
03		527 N	312	-0-	-215	-0-	310	3	2	9	Y	2	7	1		1
*04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	937	3	8	9	Y	7	4	1		4
-----																
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668																
11		2340 N	1385	-0-	-955	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
12		1953 N	1317	-0-	-636	-0-	1317	3			N	-0-				-0-
01		1643 N	390	-0-	-1253	-0-	390	3			N	-0-				-0-
02		1288 N	77	-0-	-1211	-0-	77	3			N	-0-				-0-
03		1302 N	360	-0-	-942	-0-	360	3			N	-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

11	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	828	-0-	-192	-0-	828	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

11	DLQ G-10	587	-0-	587	1669	585	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2202 N	533	-0-	-1669	-0-	527	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	307	3	4	9	Y	4	2	1			3
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

11	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	748	-0-	-399	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504								
11	2310 X	26	-0-	-2284	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	6496	-0-	3396	-0-	3396	6496	3		N	-0-					-0-
02	2800 N	3160	-0-	360	-0-	3756	3160	3		N	-0-					-0-
03	3100 N	3062	-0-	-38	-0-	3718	3062	3		N	-0-					-0-
*04	6473 X	2755	-0-	-3718	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120								
11	3000 N	2942	-0-	-58	-0-	683	2942	3		N	-0-					-0-
12	3100 N	3357	-0-	257	-0-	940	3357	3		N	-0-					-0-
01	3376 X	2436	-0-	-940	-0-	-0-	2436	3		N	-0-					-0-
02	801 X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-					-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-					-0-
*04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250								
11	720 N	438	-0-	-282	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	930 N	185	-0-	-745	-0-	185	3			N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270								
11	2220 X	1752	-0-	-468	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	2294 X	82	-0-	-2212	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	2294 X	196	-0-	-2098	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
03	2294 X	149	-0-	-2145	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	1740 X	97	-0-	-1643	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-	-0-	
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478			
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505			
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780			
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3	N	-0-	-0-	
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	805	-0-	-7	-0-	805	3	N	-0-	-0-	
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360			
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530			
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-	-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	
01	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	
02	1820 N	1758	-0-	-62	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588								
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	2800	N	19353	-0-	16553	16553	19353	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	19326	-0-	16226	32779	19326	3		N	-0-					-0-
*04	3000	N	3655	-0-	655	33434	3655	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500								
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3		N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851								
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-					-0-
12	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1596	3		N	-0-					-0-
01	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3		N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-					-0-
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3		N	-0-					-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536								
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	3		N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3		N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-					-0-
04	1080	N	748	-0-	-332	-0-	748	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180								
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639								
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3		N	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3		N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-					-0-
02	2324	X	1687	-0-	-637	-0-	1687	3		N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-					-0-
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	860	-0-	-380	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	791	3	7	9	Y	6	7	1			2
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	3	9	9	Y	8	4	1			6
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	9	Y	5	8	1			3
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	Y	5	5	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622							
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
12	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-				-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-				-0-
02	448 N	308	-0-	-140	-0-	308	3			N	-0-				-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-				-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698							
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-				-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-				-0-
01	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550	3			N	-0-				-0-
02	1652 X	1467	-0-	-185	-0-	1467	3			N	-0-				-0-
03	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	1669	3			N	-0-				-0-
04	1770 X	1623	-0-	-147	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602							
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-				-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-				-0-
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2838	-0-	38	-0-	2838	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	3165	-0-	65	-0-	3165	3			N	-0-				-0-
04	2940 N	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628							
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-				-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-				-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-				-0-
-----															
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150							
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
CGU 12				WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	3	2	9	N	2	2	8			-0-	
-----																	
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100							
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					-0-	
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-	
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-	
04	630 N	425	-0-	-205	-0-	425	3			N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 15				WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534							
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-	
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-	
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-	
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-	
04	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	3			N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 6				WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 18				WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607							
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
KANGAROO UNIT 16				WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-		-0-
02	532 N	129	-0-	-403	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120				
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
02	308 N	85	-0-	-223	-0-	85	3		N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502				
11	870 N	92	-0-	-778	-0-	92	3		N	-0-		-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-		-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-		-0-
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-		-0-
-----												
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712				
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		Y	-0-		81
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	3	6	9	Y	5	86
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	87
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	Y	10	8
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	217	3	9	9	Y	8	16
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 17		WELL #:		8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 22		WELL #:		7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #:		7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 15		WELL #:		10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394				
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 23		WELL #:		9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640				
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916								
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1460	3	8	9	Y	7	7	1		4
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1450	3	15	9	Y	14	10	1		8
01	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	1057	3	9	9	Y	8	13	1		3
02	1372	N	803	-0-	-569	-0-	793	3	10	9	Y	9	5	1		7
03	1457	N	875	-0-	-582	-0-	868	3	7	9	Y	6	9	1		4
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	923	3	7	9	Y	6	6	1		4
-----																
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474								
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-				-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-				-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-				-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-				-0-
-----																
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832								
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3	1		2
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1		2
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	4	1		1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	2	1		3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1		2
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1		1
-----																
CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686								
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-				-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-				-0-
02	2800	N	4445	-0-	1645	1645	4445	3			N	-0-				-0-
03	3100	N	3075	-0-	-25	1620	3075	3			N	-0-				-0-
*04	3000	N	3173	-0-	173	1793	3173	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-					-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240								
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580								
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658								
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 12		WELL #: 8		RRCID -> 152945		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475								
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488								
11	2250 N	2083	-0-	-167	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2325 N	2002	-0-	-323	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1844	-0-	-88	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238								
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-					-0-
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	892	3		N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3		N	-0-					-0-
-----																
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624								
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656								
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	3		N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	4329	-0-	-1229	-0-	4329	3		N	-0-					-0-
*04	3000	N	2214	-0-	-786	-0-	443	2214	3		N	-0-				-0-
-----																
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8436 - 9587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		N	-0-			-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 3		N	-0-			-0-
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8535 - 9606		
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			-0-
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	16982	-0-	14182	14182	16982 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	17744	-0-	14644	28826	17744 3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	15418	-0-	12418	41244	15418 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9670 - 9690		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8992 - 9080		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8468 - 9546		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8372 - 9080		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542		
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
12	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3		N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-			-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
MCDANIEL, J.A.			WELL #: 5		RRCID -> 155251			COMPL. DATE 06/06/1995			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 155417			COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 155586			COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730						
11		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2275	3	13	9	Y	12	11	1			8
12		2325 X	2023	-0-	-302	-0-	2003	3	20	9	Y	18	16	1			10
01		2480 X	2284	-0-	-196	-0-	2263	3	21	9	Y	19	22	1			7
02		2240 X	2172	-0-	-68	-0-	2147	3	25	9	Y	23	12	1			18
03		2480 X	1551	-0-	-929	-0-	1539	3	12	9	Y	11	22	1			7
04		2280 X	1702	-0-	-578	-0-	1689	3	13	9	Y	12	12	1			7
-----																	
FROST GILLASPY			WELL #: 3RL		RRCID -> 156276			COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CGU 33			WELL #: 8		RRCID -> 156392			COMPL. DATE 05/30/1995			TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995						
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
-----																	
FROST LUMBER IND. INC.			WELL #: 2		RRCID -> 156502			COMPL. DATE 12/03/1995			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CGU 26			WELL #: 9		RRCID -> 158224			COMPL. DATE 03/05/1996			TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670						
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12		1643 N	733	-0-	-910	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03		744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04		1200 N	693	-0-	-507	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3				-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3				-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3				-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3				-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3				-0-
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3				-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656		
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3				-0-
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3				-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3				-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571 3				-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3				-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588 3				-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584		
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3				-0-
12	3100 N	3552	-0-	452	-0-	3552 3				-0-
01	3100 N	3478	-0-	378	-0-	3478 3				-0-
02	2667 N	1837	-0-	-830	-0-	1837 3				-0-
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3				-0-
*04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3				-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683		
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3				-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482		
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3				-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3				-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3				-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3				-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3				-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3				-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3				-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3				-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3				-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	655 3				-0-
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1290 N	777	-0-	-513	-0-	777 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3	N	-0-		-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 3	N	-0-		-0-
-----										
MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
11	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 3	N	-0-		-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
*04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
*04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516		
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03	372 N	163	-0-	-209	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714		
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----													
CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			
-----													
COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752					
11	DLQ G-10	2583	-0-	2583	9793	2583	3		Y	-0-			
12	3000 N	2465	-0-	-535	9258	2465	3		Y	-0-			
01	3100 N	2607	-0-	-493	8765	2607	3		Y	-0-			
02	2800 N	2413	-0-	-387	8378	2413	3		Y	-0-			
03	3100 N	2834	-0-	-266	8112	2834	3		Y	-0-			
*04	3000 N	2590	-0-	-410	7702	2590	3		Y	-0-			
-----													
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814					
11	DLQ G-10	345	-0-	345	1446	343	3	2	9	Y	2	1	1
12	1806 N	360	-0-	-1446	-0-	356	3	4	9	Y	4	1	2
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	353	3	3	9	Y	3	1	1
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	1	3
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	1	2
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	1	1
-----													
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090					
11	DLQ G-10	327	-0-	327	1179	327	3		Y	-0-			-0-
12	1188 N	9	-0-	-1179	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386					
11	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	3		N	-0-			-0-
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	474	3		N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
11	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	3293	1400	3	14	9	Y	13	8	1	7
12		3000	N	-0-	-1289	2004	1698	3	13	9	Y	12	4	1	15
01		3100	N	-0-	-1571	433	1516	3	13	9	Y	12	21	1	6
02		1824	N	-0-	-433	-0-	1373	3	18	9	Y	16	14	1	8
03		1674	N	-0-	-118	-0-	1539	3	17	9	Y	15	16	1	7
04		1470	N	-0-	-36	-0-	1420	3	14	9	Y	13	11	1	9
-----															
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450															
11	DLQ	G-10	691	-0-	691	1465	684	3	7	9	Y	6	3	1	3
12		2032	N	-0-	-1465	-0-	563	3	4	9	Y	4	2	1	5
01		573	N	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	7	1	2
02		560	N	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1	2
03		558	N	-0-	-118	-0-	434	3	6	9	Y	5	5	1	2
04		540	N	-0-	-126	-0-	410	3	4	9	Y	4	3	1	3
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640															
11		2908	X	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-			-0-
12		2874	X	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
01		2911	X	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-			-0-
02		2550	X	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-			-0-
03		2967	X	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
*04		2895	X	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770															
11		2430	N	-0-	-382	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
12		2418	N	-0-	-297	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
01		2232	N	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
02		1904	N	-0-	-147	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
03		2204	N	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
04		2160	N	-0-	-87	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571															
11		1651	N	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
12		1736	X	-0-	-301	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
01		2573	X	-0-	-260	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
02		2324	X	-0-	-98	-0-	2226	3			N	-0-			-0-
03		1829	X	-0-	-576	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
04		2250	X	-0-	-786	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630															
11		2346	N	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-			-0-
12		589	N	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-			-0-
01		1705	N	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
02		2800	N	-0-	2122	2122	4922	3			N	-0-			-0-
03		3100	N	-0-	158	2280	3258	3			N	-0-			-0-
*04		3000	N	-0-	-142	2138	2858	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 10		WELL #:		12-T	RRCID ->	164328	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 8854 -	9470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		-0-	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	722	3	N	-0-		-0-	
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 19		WELL #:		10-T	RRCID ->	164341	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8458 -	9554
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-		-0-	
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-		-0-	
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-		-0-	
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-		-0-	
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-		-0-	
*04	3000 N	3168	-0-	168	168	3168	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 22		WELL #:		9	RRCID ->	164447	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 8645 -	9320
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 7		WELL #:		8	RRCID ->	164512	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 8846 -	9370
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
04	330 N	21	-0-	-309	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	165068	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9530 -	9912
11	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	1774	3	9 9 Y	8	8 1		5
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18 9 Y	16	12 1		9
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	3	14 9 Y	13	17 1		5
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	3	17 9 Y	15	8 1		12
03	1364 N	721	-0-	-643	-0-	715	3	6 9 Y	5	14 1		3
04	1320 N	405	-0-	-915	-0-	402	3	3 9 Y	3	4 1		2
-----												
CGU 18		WELL #:		12 T	RRCID ->	165149	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8602 -	9626
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-	
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3	N	-0-		-0-	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		-0-	
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3	N	-0-		-0-	
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 30		WELL #:		8	RRCID ->	165159	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF. 8628 -	9740
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-		-0-	
12	1736 N	48	-0-	-1688	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-	
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	1016	-0-	-1924	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
12	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2679 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 3		N	-0-			-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3		N	-0-			-0-
*04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500				
11	3000 N	3133	-0-	133	133	3133 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3008	-0-	-92	41	3008 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3396	-0-	296	337	3396 3		N	-0-			-0-
02	3566 X	3229	-0-	-337	-0-	3229 3		N	-0-			-0-
03	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2468 3		N	-0-			-0-
*04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610				
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3		N	-0-			-0-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-			-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3		N	-0-			-0-
*04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3		N	-0-			-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586				
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	806 N	406	-0-	-400	-0-	406 3		N	-0-			-0-
01	930 N	279	-0-	-651	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02	756 N	202	-0-	-554	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03	403 N	213	-0-	-190	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382			
11	DLQ G-10	1348	-0-	1348	5798	1330	3	18	9	Y	8
12	3000 N	1356	-0-	-1644	4154	1345	3	11	9	Y	13
01	3100 N	1171	-0-	-1929	2225	1160	3	11	9	Y	5
02	2800 N	943	-0-	-1857	368	932	3	11	9	Y	5
03	1817 N	1449	-0-	-368	-0-	1434	3	15	9	Y	6
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	3	13	9	Y	8
-----											
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450			
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	847	3	13	9	Y	6
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	Y	8
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	3
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	712	3	8	9	Y	4
03	DLQ G-10	883	-0-	883	1603	873	3	10	9	Y	4
04	DLQ G-10	642	-0-	642	2245	634	3	8	9	Y	5
-----											
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 168882		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2776			Y	5	6	2
12	2776 N	-0-	-0-	-2776	-0-			Y	-0-	1	1
01	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	3	Y	-0-	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746			
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8420 - 9500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-		-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
*04	3000 N	3392	-0-	392	-0-	392	3392 3	N	-0-		-0-
-----											
GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9316 - 9380	
11	DLQ G-10	722	-0-	722	3815	709 3	13 9	Y	12	12 1	6
12	3000 N	682	-0-	-2318	1497	678 3	4 9	Y	4	3 1	7
01	2143 N	646	-0-	-1497	-0-	639 3	7 9	Y	6	10 1	3
02	672 N	540	-0-	-132	-0-	533 3	7 9	Y	6	6 1	3
03	682 N	579	-0-	-103	-0-	572 3	7 9	Y	6	6 1	3
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	572 3	6 9	Y	5	4 1	4
-----											
CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8466 - 9566	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520	
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-		-0-
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 3		N	-0-		-0-
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3		N	-0-		-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	651 3		N	-0-		-0-
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-		-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682 3		N	-0-		-0-
-----											
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850	
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069 3	12 9	Y	11	10 1	7
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2076 3	22 9	Y	20	16 1	11
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1820 3	17 9	Y	15	20 1	6
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1669 3	19 9	Y	17	9 1	14
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2029 3	17 9	Y	15	20 1	9
*04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2056 3	15 9	Y	14	15 1	8
-----											
CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	5518	-0-	2718	-0-	2718	5518 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	17690	-0-	14590	-0-	17308	17690 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	13855	-0-	10855	-0-	28163	13855 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
01	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
02	1904 X	1237	-0-	-667	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	1377	-0-	-731	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1425	-0-	-495	-0-	1425	3	N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1821			Y	-0-			-0-
12	1821 N	-0-	-0-	-1821	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3	N	-0-			-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-			-0-
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	-0-			-0-
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	N	-0-			-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
*04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3	N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

11	DLQ G-10	951	-0-	951	3038	947	3	4	9	Y	4	9
12	2500 N	723	-0-	-1777	1261	721	3	2	9	Y	2	4
01	2199 N	938	-0-	-1261	-0-	932	3	6	9	Y	5	9
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	869	3	10	9	Y	9	10
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1	11
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	Y	3	5

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3			N	-0-	-0-
12		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707 3			N	-0-	-0-
01		13609 X	8278	-0-	-5331	-0-	8278 3			N	-0-	-0-
02		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414 3			N	-0-	-0-
03		13609 X	13210	-0-	-399	-0-	13210 3			N	-0-	-0-
04		13170 X	11189	-0-	-1981	-0-	11189 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			N	-0-	-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-	-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-	-0-
04		660 N	366	-0-	-294	-0-	366 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585												
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-	-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-	-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512												
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-	-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-	-0-
01		372 N	290	-0-	-82	-0-	290 3			N	-0-	-0-
02		336 N	281	-0-	-55	-0-	281 3			N	-0-	-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3			N	-0-	-0-
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3			N	-0-	-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-	-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	-0-
03		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3			N	-0-	-0-
04		240 N	49	-0-	-191	-0-	49 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825												
11		930 X	6	-0-	-924	-0-	6 3			N	-0-	-0-
12		961 X	4	-0-	-957	-0-	4 3			N	-0-	-0-
01		961 X	6	-0-	-955	-0-	6 3			N	-0-	-0-
02		868 X	627	-0-	-241	-0-	627 3			N	-0-	-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-	-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800												
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-	-0-
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	60	-0-	-570	-0-	60 3		N	-0-			-0-
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
*04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602				
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266 3		N	-0-			-0-
03	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3		N	-0-			-0-
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	93 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676				
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086				
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562				
11	1860 N	954	-0-	-906	-0-	954 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	1646	-0-	-1051	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1302	-0-	-527	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
03	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757				
11	3240 X	2911	-0-	-329	-0-	2911 3		N	-0-			-0-
12	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3104 3		N	-0-			-0-
01	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
02	2744 X	2676	-0-	-68	-0-	2676 3		N	-0-			-0-
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
04	3000 X	2806	-0-	-194	-0-	2806 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-			-0-
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
03	2542 N	1982	-0-	-560	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
04	2130 N	653	-0-	-1477	-0-	653 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640				
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-			-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
*04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663				
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 3		N	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3		N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580				
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-		-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-
01	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-		-0-
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-		-0-
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	-0-		-0-
*04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620			
11	2070 N	991	-0-	-1079	-0-	991	3	N	-0-		-0-
12	1392 N	951	-0-	-441	-0-	951	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	909	-0-	-238	-0-	909	3	N	-0-		-0-
02	924 N	758	-0-	-166	-0-	758	3	N	-0-		-0-
03	961 N	194	-0-	-767	-0-	194	3	N	-0-		-0-
04	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656			
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775			
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-		-0-
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-		-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462			
11	660 N	56	-0-	-604	-0-	56	3	N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
01	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
03	682 N	130	-0-	-552	-0-	130	3	N	-0-		-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688								
11	1080	N	479	-0-	-601	-0-	479	3		N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-					-0-
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	3		N	-0-					-0-
03	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	1568	3		N	-0-					-0-
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470								
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3		N	-0-					-0-
12	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1072	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	3		N	-0-					-0-
02	1092	N	20	-0-	-1072	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03	1085	N	23	-0-	-1062	-0-	23	3		N	-0-					-0-
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3		N	-0-					-0-
-----																
MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504								
11	DLQ	G-10	236	-0-	236	-0-	236	3		Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	447	-0-	447	-0-	440	3	7	9	Y	6				7
01	1123	N	426	-0-	-697	-0-	383	3	43	9	Y	39	23	1		23
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-					23
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	3				26
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1148	3	21	9	Y	19				45
-----																
CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635								
11	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	3		N	-0-					-0-
12	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3		N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-					-0-
02	2212	N	1323	-0-	-889	-0-	1323	3		N	-0-					-0-
03	2666	N	1297	-0-	-1369	-0-	1297	3		N	-0-					-0-
04	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2238	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666								
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-					-0-
03	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3		N	-0-					-0-
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606								
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3570 X	2045	-0-	-1525	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
12	3596 X	2156	-0-	-1440	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3	N	-0-		-0-
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3	N	-0-		-0-
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	N	-0-		-0-
*04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606		
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3	N	-0-		-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
*04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590		
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	806 N	312	-0-	-494	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	728 N	546	-0-	-182	-0-	546 3	N	-0-		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544		
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
*04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504		
11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3	N	-0-		-0-
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3	N	-0-		-0-
02	2520 N	2127	-0-	-393	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
03	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
*04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520		
11	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
11		2130 N	1951	-0-	-179	-0-			1951 3		N	-0-
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-			2645 3		N	-0-
01		2635 N	2489	-0-	-146	-0-			2489 3		N	-0-
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-			2317 3		N	-0-
03		2635 N	2589	-0-	-46	-0-			2589 3		N	-0-
*04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-			2473 3		N	-0-
-----												
CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760												
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			1027 3		N	-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-			500 3		N	-0-
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-			694 3		N	-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-			778 3		N	-0-
04		480 N	439	-0-	-41	-0-			439 3		N	-0-
-----												
CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769												
11		1980 N	1614	-0-	-366	-0-			1614 3		N	-0-
12		2046 N	1400	-0-	-646	-0-			1400 3		N	-0-
01		1860 N	1229	-0-	-631	-0-			1229 3		N	-0-
02		1512 N	1014	-0-	-498	-0-			1014 3		N	-0-
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-			1445 3		N	-0-
*04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			1269 3		N	-0-
-----												
CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A												
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 3		N	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 3		N	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-			19 3		N	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-			17 3		N	-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-			19 3		N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586												
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			1378 3		N	-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-			584 3		N	-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-			555 3		N	-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-			565 3		N	-0-
03		3100 N	3395	-0-	295	295			3395 3		N	-0-
*04		3000 N	5988	-0-	2988	3283			5988 3		N	-0-
-----												
CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-	-0-	
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-	-0-	
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-	-0-	
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-	-0-	
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-	-0-	
*04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562				
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-	
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-	
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286				
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-	
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550				
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-	-0-	
12	1054 N	536	-0-	-518	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-	
01	1054 N	699	-0-	-355	-0-	-0-	699 3		N	-0-	-0-	
02	728 N	545	-0-	-183	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-	
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-	
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	3392	-0-	292	-0-	-0-	3392 3		N	-0-	-0-	
*04	2518 N	2226	-0-	-292	-0-	-0-	2226 3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693				
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-	-0-	
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-	-0-	
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-	-0-	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	-0-	
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-	-0-	
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656				
11	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	-0-	1440 3		N	-0-	-0-	
12	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	-0-	1442 3		N	-0-	-0-	
01	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	-0-	1417 3		N	-0-	-0-	
02	1344 N	1234	-0-	-110	-0-	-0-	1234 3		N	-0-	-0-	
03	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	-0-	1295 3		N	-0-	-0-	
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	-0-	1284 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632								
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762								
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646								
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679								
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319								
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626		
11	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	982	-0-	-754	-0-	982 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1467	-0-	-157	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
*04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472		
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490		
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3	N	-0-		-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
01	2325 N	1473	-0-	-852	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
02	2156 N	1944	-0-	-212	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
03	2139 N	731	-0-	-1408	-0-	731 3	N	-0-		-0-
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654		
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
*04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-		-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		N	-0-		-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552 3		N	-0-		-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-		-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702			
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04	330 N	50	-0-	-280	-0-	50 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770			
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
12	465 N	93	-0-	-372	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3799	-0-	699	-0-	3799 3		N	-0-		-0-
02	717 N	18	-0-	-699	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04	570 X	6	-0-	-564	-0-	6 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790			
11	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
12	1581 N	663	-0-	-918	-0-	663 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	707	-0-	-874	-0-	707 3		N	-0-		-0-
02	1232 N	1077	-0-	-155	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-		-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12	744 N	20	-0-	-724	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	2201 N	17	-0-	-2184	-0-	17 3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680			
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
12	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
01	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2168 3		N	-0-		-0-
02	2184 N	2111	-0-	-73	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
03	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348 3		N	-0-		-0-
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	N	-0-	-0-	
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472			
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
01	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-	-0-	
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
04	90 X	7	-0-	-83	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358			
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-	-0-	
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	3	N	-0-	-0-	
01	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	
02	1820 N	1786	-0-	-34	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-	-0-	
*04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568			
11	5130 X	4213	-0-	-917	-0-	4213	3	N	-0-	-0-	
12	5301 X	3800	-0-	-1501	-0-	3800	3	N	-0-	-0-	
01	5301 X	4688	-0-	-613	-0-	4688	3	N	-0-	-0-	
02	4704 X	4319	-0-	-385	-0-	4319	3	N	-0-	-0-	
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3	N	-0-	-0-	
04	4530 X	4371	-0-	-159	-0-	4371	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524			
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	
12	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3	N	-0-	-0-	
01	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	
02	1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	
03	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	
*04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	
-----											
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316			
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-	-0-	
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-	-0-	
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-	-0-	
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502			
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-	
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-	-0-	
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-	-0-	
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-	-0-	
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-	-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3510 X	3191	-0-	-319	-0-	3191 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3256	-0-	-371	-0-	3256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	2723	-0-	-553	-0-	2723 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	3086	-0-	-94	-0-	3086 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608		
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294		
11	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	1967 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1408	-0-	-384	-0-	1408 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	1673	-0-	-487	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640		
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1493	-0-	-336	-0-	1493 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	2373 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	2161	-0-	-303	-0-	2161 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	2544 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	1960 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
11	3990 X	2537	-0-	-1453	-0-	2537 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4123 X	3129	-0-	-994	-0-	3129 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	3020 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2604 X	1097	-0-	-1507	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3131 X	1152	-0-	-1979	-0-	1152 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	1596	-0-	-1434	-0-	1596 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
11	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1178 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	753	-0-	-339	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-	-0-	
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	N	-0-	-0-	
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-	-0-	
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-	-0-	
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-	-0-	
*04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339			
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564			
11	2040 N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	
12	2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3	N	-0-	-0-	
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-	-0-	
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-	-0-	
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-	-0-	
*04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700			
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-	-0-	
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	
*04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778			
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-	-0-	
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	-0-	
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-	-0-	
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-	-0-	
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-	-0-	
*04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604			
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-	-0-	
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-	-0-	
01	2201 X	1858	-0-	-343	-0-	1858	3	N	-0-	-0-	
02	1988 X	493	-0-	-1495	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-	-0-	
04	2130 X	1726	-0-	-404	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560			
11	960 X	832	-0-	-128	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
12	992 X	860	-0-	-132	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
01	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	
04	990 X	494	-0-	-496	-0-	494	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8512 - 9634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	949	-0-	-761	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9076 - 9659	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9076 - 9772	
11	6587 X	2180	-0-	-4407	-0-	2180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7657 X	3425	-0-	-4232	-0-	3425	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-	3008	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8932 - 8984	
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1708 N	947	-0-	-761	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1291	-0-	-600	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8528 - 9789	
11	1920 X	1045	-0-	-875	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 X	504	-0-	-1480	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1792 X	768	-0-	-1024	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8658 - 9688	
11	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	809	-0-	-400	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8452 - 9566	
11	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1369	-0-	-677	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	990	-0-	-578	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	991	-0-	-590	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	627	-0-	-693	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	840 X	70	-0-	-770	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
12	221 X	70	-0-	-151	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	3891	-0-	1091	1091	3891	3	N	-0-	-0-	
03	1449 N	358	-0-	-1091	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
*04	3000 N	6676	-0-	3676	3676	6676	3	N	-0-	-0-	
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
11	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	2207	3	N	-0-	-0-	
12	2418 X	1849	-0-	-569	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	
01	2418 X	1911	-0-	-507	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	
02	2184 X	1861	-0-	-323	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	
03	2294 X	2167	-0-	-127	-0-	2167	3	N	-0-	-0-	
04	2220 X	1758	-0-	-462	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-	-0-	
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-	-0-	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-	-0-	
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-	-0-	
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286			
11	3090 X	1516	-0-	-1574	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3	N	-0-	-0-	
01	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	3	N	-0-	-0-	
02	2884 X	2573	-0-	-311	-0-	2573	3	N	-0-	-0-	
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	-0-	-0-	
*04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-	-0-	
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274			
11	4500 X	2073	-0-	-2427	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	
12	4650 X	3156	-0-	-1494	-0-	3156	3	N	-0-	-0-	
01	4650 X	3563	-0-	-1087	-0-	3563	3	N	-0-	-0-	
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-	-0-	
03	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3	N	-0-	-0-	
*04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736			
11	4140 X	3464	-0-	-676	-0-	3464	3	N	-0-	-0-	
12	4278 X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	3	N	-0-	-0-	
01	4216 X	3077	-0-	-1139	-0-	3077	3	N	-0-	-0-	
02	3276 X	2503	-0-	-773	-0-	2503	3	N	-0-	-0-	
03	3627 X	2440	-0-	-1187	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	
04	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	2614	3	N	-0-	-0-	
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306			
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3	N	-0-	-0-	
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-	-0-	
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	N	-0-	-0-	
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3	N	-0-	-0-	
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	N	-0-	-0-	
04	3810 X	3308	-0-	-502	-0-	3308	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968	3		N	-0-
12	3348 X	2943	-0-	-405	-0-	2943	3		N	-0-
01	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	2541	3		N	-0-
02	3024 X	1909	-0-	-1115	-0-	1909	3		N	-0-
03	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3		N	-0-
04	2970 X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3		N	-0-
-----										
CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738		
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-
02	2800 N	3024	-0-	224	224	3024	3		N	-0-
03	3100 N	3510	-0-	410	634	3510	3		N	-0-
*04	4350 X	3716	-0-	-634	-0-	3716	3		N	-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260		
11	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668	3		N	-0-
12	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765	3		N	-0-
01	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3		N	-0-
02	1568 N	1354	-0-	-214	-0-	1354	3		N	-0-
03	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3		N	-0-
04	1530 N	667	-0-	-863	-0-	667	3		N	-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280		
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3		N	-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3		N	-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594		
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		N	-0-
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3		N	-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3		N	-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3		N	-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3		N	-0-
*04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3		N	-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910		
11	900 N	711	-0-	-189	-0-	711	3		N	-0-
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3		N	-0-
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3		N	-0-
02	672 N	353	-0-	-319	-0-	353	3		N	-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-
04	750 N	456	-0-	-294	-0-	456	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1760 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1445	-0-	-353	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
02	1652 N	1132	-0-	-520	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1006	-0-	-544	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	627	-0-	-783	-0-	627 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546		
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	766	-0-	-939	-0-	766 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	922	-0-	-256	-0-	922 3	N	-0-		-0-
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
*04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610		
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3	N	-0-		-0-
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3	N	-0-		-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3	N	-0-		-0-
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
*04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654		
11	1560 N	1482	-0-	-78	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1312	-0-	-278	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666		
11	16410 X	3751	-0-	-12659	-0-	3751 3	N	-0-		-0-
12	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	15243 3	N	-0-		-0-
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3	N	-0-		-0-
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-		-0-
*04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910		
11	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	2332 3	N	-0-		-0-
12	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359 3	N	-0-		-0-
01	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
02	2184 N	2102	-0-	-82	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	2141 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668		
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227		
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	3	N	-0-		-0-
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3	N	-0-		-0-
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511		
11	1170 N	769	-0-	-401	-0-	754	3	15 9 Y	14	19 1	7
12	1085 N	675	-0-	-410	-0-	671	3	4 9 Y	4		11
01	1085 N	497	-0-	-588	-0-	491	3	6 9 Y	5	14 1	2
02	728 N	287	-0-	-441	-0-	284	3	3 9 Y	3		5
03	682 N	461	-0-	-221	-0-	451	3	10 9 Y	9	8 1	6
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7 9 Y	6	9 1	3
-----											
INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539		
11	5100 X	4685	-0-	-415	-0-	4620	3	65 9 Y	59	86 1	30
12	5270 X	4858	-0-	-412	-0-	4821	3	37 9 Y	34		64
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4423	3	47 9 Y	43	87 1	20
02	4424 X	3894	-0-	-530	-0-	3853	3	41 9 Y	37		57
03	4867 X	3837	-0-	-1030	-0-	3759	3	78 9 Y	71	81 1	47
04	4710 X	3573	-0-	-1137	-0-	3525	3	48 9 Y	44	72 1	19
-----											
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----											
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
CGU 31		WELL #:		11	RRCID ->	204307	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8690 - 9782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
11		14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971 3		N	-0-	-0-
12		14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14805 3		N	-0-	-0-
01		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15367 3		N	-0-	-0-
02		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 3		N	-0-	-0-
03		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3		N	-0-	-0-
*04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		N	-0-	-0-
-----											
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	204490	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8562 - 9426
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	64 3		N	-0-	-0-
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-	-0-
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-	-0-
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	204525	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8344 - 9594
11		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		N	-0-	-0-
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-	-0-
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-	-0-
02		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-	-0-
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-	-0-
*04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 23		WELL #:		16	RRCID ->	204527	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8496 - 9576
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-	-0-
12		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-	-0-
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-	-0-
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-	-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-	-0-
*04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 33		WELL #:		13	RRCID ->	204846	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8722 - 9864
11		3000 X	490	-0-	-2510	-0-	490 3		N	-0-	-0-
12		2945 X	2003	-0-	-942	-0-	2003 3		N	-0-	-0-
01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-	-0-
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-	-0-
03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-	-0-
*04		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 33		WELL #:		12	RRCID ->	204882	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8614 - 9746
11		3030 X	2637	-0-	-393	-0-	2637 3		N	-0-	-0-
12		3131 X	1882	-0-	-1249	-0-	1882 3		N	-0-	-0-
01		3193 X	1801	-0-	-1392	-0-	1801 3		N	-0-	-0-
02		2884 X	1594	-0-	-1290	-0-	1594 3		N	-0-	-0-
03		3193 X	1744	-0-	-1449	-0-	1744 3		N	-0-	-0-
04		2640 X	1666	-0-	-974	-0-	1666 3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 5		WELL #:		11	RRCID ->	205056	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8544 - 9634
11		2070 N	1856	-0-	-214	-0-	1856 3		N	-0-	-0-
12		2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912 3		N	-0-	-0-
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-	-0-
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-	-0-
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-	-0-
*04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8412 - 9530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-			-0-
02		420 N	105	-0-	-315	-0-	105 3	N	-0-			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
*04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-			-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8778 - 9918		
11		1290 N	584	-0-	-706	-0-	578 3	6 9 Y	5	5 1		3
12		1302 N	887	-0-	-415	-0-	877 3	10 9 Y	9	7 1		5
01		1085 N	443	-0-	-642	-0-	440 3	3 9 Y	3	7 1		1
02		532 N	290	-0-	-242	-0-	287 3	3 9 Y	3	2 1		2
03		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2441 3	20 9 Y	18	9 1		11
*04		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2955 3	22 9 Y	20	19 1		12
-----												
CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8360 - 9480		
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3	N	-0-			-0-
12		3627 X	2966	-0-	-661	-0-	2966 3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3218 3	N	-0-			-0-
02		3304 X	2692	-0-	-612	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
03		3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129 3	N	-0-			-0-
04		3540 X	2906	-0-	-634	-0-	2906 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8676 - 9804		
11		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3	N	-0-			-0-
12		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3	N	-0-			-0-
01		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3	N	-0-			-0-
02		2996 X	2912	-0-	-84	-0-	2912 3	N	-0-			-0-
03		3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126 3	N	-0-			-0-
04		3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2961 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8366 - 9494		
11		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 3	N	-0-			-0-
12		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 3	N	-0-			-0-
01		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 3	N	-0-			-0-
02		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 3	N	-0-			-0-
03		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 3	N	-0-			-0-
*04		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 3	N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8424 - 9300		
11		480 N	289	-0-	-191	-0-	289 3	N	-0-			-0-
12		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-			-0-
01		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3	N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
03		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3	N	-0-			-0-
*04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8360 - 9607		
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 3	N	-0-			-0-
12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 3	N	-0-			-0-
01		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 3	N	-0-			-0-
02		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3	N	-0-			-0-
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3	N	-0-			-0-
*04		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207704	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8390 - 9266		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3867	-0-	767	767	3867	3		N	-0-			-0-
*04	3000	N	3359	-0-	359	1126	3359	3		N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207712	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8688 - 9267		
11	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
-----														
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	207848	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8458 - 9324		
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 11		WELL #:		17	RRCID ->	207849	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	8394 - 9504		
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
12	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
01	3193	X	2429	-0-	-764	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
02	2884	X	2430	-0-	-454	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
03	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 11		WELL #:		18	RRCID ->	207874	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8394 - 9510		
11	2130	X	1612	-0-	-518	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
12	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
01	1581	X	1576	-0-	-5	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
02	1512	X	1404	-0-	-108	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
03	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
04	1620	X	1496	-0-	-124	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 16		WELL #:		15	RRCID ->	208071	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	8452 - 9580		
11	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	3		N	-0-			-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3		N	-0-			-0-
02	3416	X	3242	-0-	-174	-0-	3242	3		N	-0-			-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-			-0-
*04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 8		WELL #:		10	RRCID ->	208176	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8460 - 9250		
11	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
01	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3	N	-0-			-0-
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3	N	-0-			-0-
01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-			-0-
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912				
11	DLQ G-10	43	-0-	43	217	43	3	Y	-0-			-0-
12	262 N	45	-0-	-217	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514				
11	2550 X	838	-0-	-1712	-0-	838	3	N	-0-			-0-
12	2635 X	230	-0-	-2405	-0-	230	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	758	-0-	-1877	-0-	758	3	N	-0-			-0-
02	2240 X	1069	-0-	-1171	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
03	1519 X	814	-0-	-705	-0-	814	3	N	-0-			-0-
*04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770				
11	5370 X	4908	-0-	-462	-0-	4908	3	N	-0-			-0-
12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3	N	-0-			-0-
01	5549 X	4911	-0-	-638	-0-	4911	3	N	-0-			-0-
02	5012 X	1836	-0-	-3176	-0-	1836	3	N	-0-			-0-
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3	N	-0-			-0-
04	5370 X	5311	-0-	-59	-0-	5311	3	N	-0-			-0-
-----												
INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517				
11	630 X	279	-0-	-351	-0-	275	3	4 9 Y	4	6 1		2
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	284	3	2 9 Y	2			4
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4 9 Y	4	6 1		2
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4 9 Y	4			6
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8 9 Y	7	8 1		5
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6 9 Y	5	8 1		2
-----												
CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590				
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-			-0-
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-			-0-
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3	N	-0-			-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3	N	-0-			-0-
*04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594				
11	2130 N	767	-0-	-1363	-0-	767	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	810	-0-	-988	-0-	810	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	3	N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8980 - 9408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2323 3	32 9	Y	29	41 1	15
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2386 3	19 9	Y	17		32
01	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2312 3	24 9	Y	22	44 1	10
02	2212 N	2081	-0-	-131	-0-	2059 3	22 9	Y	20		30
03	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	2301 3	48 9	Y	44	45 1	29
*04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2223 3	30 9	Y	27	44 1	12
-----											
CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8458 - 9582	
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-		-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
*04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8408 - 9524	
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 3		N	-0-		-0-
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3		N	-0-		-0-
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3		N	-0-		-0-
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3		N	-0-		-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 3		N	-0-		-0-
*04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8520 - 9541	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
02	364 N	99	-0-	-265	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8536 - 9300	
11	3000 N	3314	-0-	314	668	3314 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	2753	-0-	-347	321	2753 3		N	-0-		-0-
01	1793 X	1472	-0-	-321	-0-	1472 3		N	-0-		-0-
02	672 X	117	-0-	-555	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03	744 X	648	-0-	-96	-0-	648 3		N	-0-		-0-
*04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8590 - 9326	
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
12	1919 N	1124	-0-	-795	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709 3		N	-0-		-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-		-0-
*04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8504 - 9714	
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-		-0-
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-		-0-
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
*04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8484 - 9628		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-			-0-
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-			-0-
*04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8404 - 9650		
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9438 - 9448		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8526 - 9540		
11	5160 X	4033	-0-	-1127	-0-	4033	3	N	-0-			-0-
12	4681 X	3362	-0-	-1319	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	3296	-0-	-1385	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
02	4228 X	2522	-0-	-1706	-0-	2522	3	N	-0-			-0-
03	4371 X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	3717	-0-	-303	-0-	3717	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485		
11	DLQ G-10	1913	-0-	1913	7284	1911	3	2 9	Y	2	19 1	1
12	3000 N	1314	-0-	-1686	5598	1304	3	10 9	Y	9		10
01	3100 N	1404	-0-	-1696	3902	1389	3	15 9	Y	14	18 1	6
02	2800 N	1298	-0-	-1502	2400	1284	3	14 9	Y	13		19
03	3100 N	1376	-0-	-1724	676	1348	3	28 9	Y	25	27 1	17
*04	2032 N	1356	-0-	-676	-0-	1337	3	19 9	Y	17	27 1	7
-----												
CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9644 - 9650		
11	3390 X	3256	-0-	-134	-0-	3256	3	N	-0-			-0-
12	3503 X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3	N	-0-			-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-			-0-
02	3164 X	2692	-0-	-472	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	2723	-0-	-667	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8424 - 9070		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	3	-0-	3	33	3	3	Y	-0-	-0-	
12	33 N	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-	-0-	
01	3100 N	11651	-0-	8551	8551	11548	3	Y	94	45 1	49
02	T. A.	6350	-0-	6350	14901	6273	3	Y	70	84 1	35
03	T. A.	6530	-0-	6530	21431	6460	3	Y	64	71 1	28
04	T. A.	5927	-0-	5927	27358	5869	3	Y	53	44 1	37
-----											
CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590			
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3	N	-0-	-0-	
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3	N	-0-	-0-	
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3	N	-0-	-0-	
02	4648 X	2684	-0-	-1964	-0-	2684	3	N	-0-	-0-	
03	5735 X	2757	-0-	-2978	-0-	2757	3	N	-0-	-0-	
04	5550 X	3679	-0-	-1871	-0-	3679	3	N	-0-	-0-	
-----											
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145			
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3	N	-0-	-0-	
12	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3	N	-0-	-0-	
01	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	3267	3	N	-0-	-0-	
02	2996 X	2637	-0-	-359	-0-	2637	3	N	-0-	-0-	
03	3317 X	1474	-0-	-1843	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	
04	3210 X	343	-0-	-2867	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598			
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	
02	1820 N	1060	-0-	-760	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	
03	1612 N	103	-0-	-1509	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399			
11	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3	N	-0-	-0-	
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3	N	-0-	-0-	
01	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193	3	N	-0-	-0-	
02	4928 X	4679	-0-	-249	-0-	4679	3	N	-0-	-0-	
03	5456 X	5043	-0-	-413	-0-	5043	3	N	-0-	-0-	
04	5280 X	4724	-0-	-556	-0-	4724	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8860 - 9276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	3000	N	1745	-0-	-1255	2802	1745 3	Y	-0-		-0-
12	3100	N	2079	-0-	-1021	1781	2079 3	Y	-0-		-0-
01	3100	N	1754	-0-	-1346	435	1754 3	Y	-0-		-0-
02	1799	N	1364	-0-	-435	-0-	1364 3	Y	-0-		-0-
03	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914 3	Y	-0-		-0-
04	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619 3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8460 - 9278	
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621 3	N	-0-		-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-		-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554 3	N	-0-		-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617 3	N	-0-		-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592 3	N	-0-		-0-
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8416 - 9639	
11	540	N	8	-0-	-532	-0-	8 3	N	-0-		-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8588 - 9720	
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	819 3	N	-0-		-0-
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	799 3	N	-0-		-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822 3	N	-0-		-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742 3	N	-0-		-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8741 - 9736	
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3	N	-0-		-0-
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3	N	-0-		-0-
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3	N	-0-		-0-
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3	N	-0-		-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3	N	-0-		-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400	
11	DLQ G-10		37	-0-	37	229	37 3	Y	-0-	4 1	-0-
12	328	N	99	-0-	-229	-0-	98 3	Y	1		1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	1		1
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82 3	Y	1	1 1	1
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	5	4 1	2
-----											
CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510	
11	720	N	529	-0-	-191	-0-	529 3	N	-0-		-0-
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532 3	N	-0-		-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	504	N	53	-0-	-451	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*04	3000	N	4249	-0-	1249	1249	4249 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2820 N	2660	-0-	-160	-0-	2660 3		N	-0-			-0-
12	2914 N	2754	-0-	-160	-0-	2754 3		N	-0-			-0-
01	2914 N	2811	-0-	-103	-0-	2811 3		N	-0-			-0-
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-			-0-
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-			-0-
*04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725				
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		N	-0-			-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		N	-0-			-0-
*04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680				
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		N	-0-			-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3		N	-0-			-0-
01	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	4256 3		N	-0-			-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3		N	-0-			-0-
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3		N	-0-			-0-
*04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424				
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-			-0-
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548				
11	2910 X	2196	-0-	-714	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
01	2759 X	2133	-0-	-626	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
02	2072 X	1988	-0-	-84	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
*04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400				
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
12	1457 X	660	-0-	-797	-0-	660 3		N	-0-			-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3	N	-0-		-0-
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 3	N	-0-		-0-
01	5301 X	5110	-0-	-191	-0-	5110 3	N	-0-		-0-
02	4788 X	4562	-0-	-226	-0-	4562 3	N	-0-		-0-
03	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	5060 3	N	-0-		-0-
04	5070 X	4743	-0-	-327	-0-	4743 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656		
11	5280 X	3932	-0-	-1348	-0-	3932 3	N	-0-		-0-
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 3	N	-0-		-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3	N	-0-		-0-
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 3	N	-0-		-0-
03	5859 X	5720	-0-	-139	-0-	5720 3	N	-0-		-0-
04	5670 X	5441	-0-	-229	-0-	5441 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630		
11	5460 X	3782	-0-	-1678	-0-	3782 3	N	-0-		-0-
12	5356 X	4216	-0-	-1140	-0-	4216 3	N	-0-		-0-
01	5332 X	4053	-0-	-1279	-0-	4053 3	N	-0-		-0-
02	4704 X	3326	-0-	-1378	-0-	3326 3	N	-0-		-0-
03	4774 X	2993	-0-	-1781	-0-	2993 3	N	-0-		-0-
04	4080 X	2614	-0-	-1466	-0-	2614 3	N	-0-		-0-
-----										
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494		
11	3480 X	3317	-0-	-163	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
01	3565 X	3054	-0-	-511	-0-	3054 3	N	-0-		-0-
02	3220 X	1905	-0-	-1315	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
03	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3254 3	N	-0-		-0-
04	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	3248 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692		
11	4170 X	3588	-0-	-582	-0-	3588 3	N	-0-		-0-
12	3927 X	3643	-0-	-284	-0-	3643 3	N	-0-		-0-
01	3906 X	3322	-0-	-584	-0-	3322 3	N	-0-		-0-
02	3472 X	2820	-0-	-652	-0-	2820 3	N	-0-		-0-
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3	N	-0-		-0-
*04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564		
11	2010 N	1798	-0-	-212	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
02	1680 N	1271	-0-	-409	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3920	-0-	820	820	3920 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	2259	-0-	-741	79	2259 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8414 - 9506		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8498 - 9518		
11	4560 X	3154	-0-	-1406	-0-	3154	3	N	-0-			-0-
12	4743 X	2977	-0-	-1766	-0-	2977	3	N	-0-			-0-
01	4743 X	2664	-0-	-2079	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
02	4284 X	2229	-0-	-2055	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	3170	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8405 - 9501		
11	3870 X	3843	-0-	-27	-0-	3843	3	N	-0-			-0-
12	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	3891	3	N	-0-			-0-
01	4557 X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3	N	-0-			-0-
03	4557 X	3897	-0-	-660	-0-	3897	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8344 - 9554		
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3	N	-0-			-0-
04	660 N	505	-0-	-155	-0-	505	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8352 - 9540		
11	4170 X	4137	-0-	-33	-0-	4137	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	4231	-0-	-78	-0-	4231	3	N	-0-			-0-
01	4805 X	3569	-0-	-1236	-0-	3569	3	N	-0-			-0-
02	4256 X	3569	-0-	-687	-0-	3569	3	N	-0-			-0-
03	4433 X	4120	-0-	-313	-0-	4120	3	N	-0-			-0-
04	4140 X	4038	-0-	-102	-0-	4038	3	N	-0-			-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 8508 - 11960		
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
12	6758 X	4738	-0-	-2020	-0-	4738	3	N	-0-			-0-
01	6758 X	5269	-0-	-1489	-0-	5269	3	N	-0-			-0-
02	6104 X	443	-0-	-5661	-0-	443	3	N	-0-			-0-
03	5673 X	4265	-0-	-1408	-0-	4265	3	N	-0-			-0-
*04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8748 - 9743		
11	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	404	-0-	-898	-0-	404	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	120	-0-	-1000	-0-	120	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	32	-0-	-1053	-0-	32	3	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3	N	-0-	-0-			
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-			
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-			
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-			
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-			
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-			
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406					
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3	N	-0-	-0-			
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	-0-			
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-	-0-			
02	1288 N	1268	-0-	-20	-0-	1268	3	N	-0-	-0-			
03	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3	N	-0-	-0-			
04	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	3	N	-0-	-0-			
-----													
CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100					
11	1440 X	311	-0-	-1129	-0-	311	3	N	-0-	-0-			
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	-0-			
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-			
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	-0-			
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-			
*04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	N	3	8	-0-
-----													
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-			
-----													
CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622					
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-			
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-			
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-			
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-			
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-	-0-			
-----													
CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597					
11	3000 N	15460	-0-	12460	18043	15460	3	N	-0-	-0-			
12	20544 X	2501	-0-	-18043	-0-	2501	3	N	-0-	-0-			
01	7223 X	1882	-0-	-5341	-0-	1882	3	N	-0-	-0-			
02	14420 X	1133	-0-	-13287	-0-	1133	3	N	-0-	-0-			
03	15965 X	1656	-0-	-14309	-0-	1656	3	N	-0-	-0-			
04	15450 X	2489	-0-	-12961	-0-	2489	3	N	-0-	-0-			
-----													
CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595					
11	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	3	N	-0-	-0-			
12	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2290	3	N	-0-	-0-			
01	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3	N	-0-	-0-			
02	2100 N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3	N	-0-	-0-			
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-	-0-			
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-	-0-			

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8360 - 9265		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8682 - 9451		
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
-----														
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8338 - 9259		
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240161	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8621 - 9444		
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
-----														
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241946	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8456 - 9322		
11	3180	X	123	-0-	-3057	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	3286	X	396	-0-	-2890	-0-	396	3		N	-0-			-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-			-0-
*04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3		N	-0-			-0-
-----														
POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	241982	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8432 - 9302		
11	750	N	213	-0-	-537	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 28		WELL #:		15	RRCID ->	241984	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	8716 - 9830		
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	242762	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8748 - 9604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2790 X	1833	-0-	-957	-0-	1833 3			N	-0-		-0-
12		2325 X	1448	-0-	-877	-0-	1448 3			N	-0-		-0-
01		2604 X	2075	-0-	-529	-0-	2075 3			N	-0-		-0-
02		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3			N	-0-		-0-
03		2604 X	2226	-0-	-378	-0-	2226 3			N	-0-		-0-
*04		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3			N	-0-		-0-
-----													
FROST UNIT 5		WELL #:		7	RRCID ->	242763	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8612 - 9379	
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-		-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-		-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		-0-
-----													
CGU 9		WELL #:		16	RRCID ->	242768	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8414 - 9637	
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-		-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-		-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-		-0-
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3			N	-0-		-0-
*04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			N	-0-		-0-
-----													
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243135	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8538 - 9358	
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3			N	-0-		-0-
12		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 3			N	-0-		-0-
01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3			N	-0-		-0-
02		2716 X	2417	-0-	-299	-0-	2417 3			N	-0-		-0-
03		3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 3			N	-0-		-0-
04		2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761 3			N	-0-		-0-
-----													
FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	243179	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8915 - 10148	
11	DLQ	G-10	279	-0-	279	1157	278 3	1 9	Y	1	1 1		1
12		1231 N	74	-0-	-1157	-0-	74 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 3	6 9	Y	5	3 1		2
02		252 N	137	-0-	-115	-0-	136 3	1 9	Y	1	2 1		1
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9	Y	3	2 1		2
04		300 N	280	-0-	-20	-0-	278 3	2 9	Y	2	2 1	1 8	1
-----													
CGU 9		WELL #:		15	RRCID ->	243180	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8423 - 9603	
11		3300 X	3006	-0-	-294	-0-	3006 3			N	-0-		-0-
12		3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036 3			N	-0-		-0-
01		3286 X	3004	-0-	-282	-0-	3004 3			N	-0-		-0-
02		2968 X	2605	-0-	-363	-0-	2605 3			N	-0-		-0-
03		3224 X	2869	-0-	-355	-0-	2869 3			N	-0-		-0-
04		3000 X	2755	-0-	-245	-0-	2755 3			N	-0-		-0-
-----													
CGU 28		WELL #:		16	RRCID ->	243294	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8704 - 9798	
11		2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2190 3			N	-0-		-0-
12		2418 N	2269	-0-	-149	-0-	2269 3			N	-0-		-0-
01		2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159 3			N	-0-		-0-
02		2044 N	1879	-0-	-165	-0-	1879 3			N	-0-		-0-
03		2263 N	2063	-0-	-200	-0-	2063 3			N	-0-		-0-
04		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3750 X	2526	-0-	-1224	-0-	2526 3	N	-0-		-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-		-0-
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
*04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617		
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 3	1 9 Y	1		36
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385 3	6 9 Y	5		41
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	413 3	47 9 Y	43	59 1	25
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		-0-		25
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487 3	2 9 Y	2		27
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	363 3	7 9 Y	6		33

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590		
11	DLQ G-10	1311	-0-	1311	5683	1311 3		-0-		109
12	3000 N	1338	-0-	-1662	4021	1321 3	17 9 Y	15		124
01	3100 N	1177	-0-	-1923	2098	1144 3	33 9 Y	30		154
02	2800 N	1089	-0-	-1711	387	1046 3	43 9 Y	39		193
03	1591 N	1204	-0-	-387	-0-	1198 3	6 9 Y	5		198
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1297 3	12 9 Y	11		209

CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316		
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-		-0-
*04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518		
11	6150 X	5905	-0-	-245	-0-	5824 3	81 9 N	74	47 1	91
12	6158 X	6028	-0-	-130	-0-	5925 3	103 9 N	94		185
01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5856 3	77 9 N	70	144 1	111
02	5516 X	5310	-0-	-206	-0-	5225 3	85 9 N	77	53 1	135
03	6107 X	4606	-0-	-1501	-0-	4493 3	113 9 N	103	101 1	137
04	5910 X	26	-0-	-5884	-0-	25 3	1 9 N	1	95 1	43

CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800		
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-		-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-		-0-
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8510 - 8897					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8913 - 9906						
11	DLQ	G-10	2779	-0-	2779	11079	2765	3	14	9	Y	13	13	1	8	
12		3000	N	2687	-0-	-313	10766	2658	3	29	9	Y	26	20	1	14
01		3100	N	520	-0-	-2580	8186	516	3	4	9	Y	4	16	1	2
02		2800	N	1421	-0-	-1379	6807	1404	3	17	9	Y	15	5	1	12
03		3100	N	2957	-0-	-143	6664	2934	3	23	9	Y	21	20	1	13
*04		3000	N	2700	-0-	-300	6364	2679	3	21	9	Y	19	21	1	11

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8644 - 9841						
11	DLQ	G-10	2445	-0-	2445	10756	2431	3	14	9	Y	13	12	1	8	
12		3000	N	3253	-0-	253	11009	3220	3	33	9	Y	30	21	1	17
01		3100	N	2569	-0-	-531	10478	2547	3	22	9	Y	20	29	1	8
02		2800	N	1712	-0-	-1088	9390	1692	3	20	9	Y	18	12	1	14
03		9593	X	203	-0-	-9390	-	201	3	2	9	Y	2	15	1	1
04		2970	X	186	-0-	-2784	-	184	3	2	9	Y	2	2	1	1

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9233					
11		3236	X	3236	-0-	-0-	-	3236	3		N	-0-			-0-
12		3216	X	3216	-0-	-0-	-	3216	3		N	-0-			-0-
01		3386	X	3386	-0-	-0-	-	3386	3		N	-0-			-0-
02		2546	X	2546	-0-	-0-	-	2546	3		N	-0-			-0-
03		2825	X	2825	-0-	-0-	-	2825	3		N	-0-			-0-
*04		2768	X	2768	-0-	-0-	-	2768	3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8732 - 9749					
11		1680	N	1166	-0-	-514	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
12		1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
01		1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
02		1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
03		1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
*04		1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8838 - 9834						
11		2610	X	1725	-0-	-885	-0-	1713	3	12	9	Y	11	10	1	7
12		2573	X	489	-0-	-2084	-0-	483	3	6	9	Y	5	9	1	3
01		2325	N	583	-0-	-1742	-0-	579	3	4	9	Y	4	5	1	2
02		1624	N	1386	-0-	-238	-0-	1371	3	15	9	Y	14	5	1	11
03		2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2892	3	24	9	Y	22	20	1	13
*04		2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2160	3	17	9	Y	15	19	1	9

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 8985 - 9880						
11	DLQ	G-10	2831	-0-	2831	11222	2816	3	15	9	Y	14	13	1	9	
12		3000	N	2048	-0-	-952	10270	2027	3	21	9	Y	19	17	1	11
01		3100	N	1049	-0-	-2051	8219	1040	3	9	9	Y	8	16	1	3
02		2800	N	2684	-0-	-116	8103	2653	3	31	9	Y	28	9	1	22
03		3100	N	3118	-0-	18	8121	3093	3	25	9	Y	23	31	1	14
*04		3000	N	3008	-0-	8	8129	2985	3	23	9	Y	21	23	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8388 - 9554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	5100 X	4780	-0-	-320	-0-	4780 3		N	-0-		-0-
12	5239 X	5187	-0-	-52	-0-	5187 3		N	-0-		-0-
01	5177 X	5045	-0-	-132	-0-	5045 3		N	-0-		-0-
02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3		N	-0-		-0-
03	5177 X	5037	-0-	-140	-0-	5037 3		N	-0-		-0-
04	5010 X	4763	-0-	-247	-0-	4763 3		N	-0-		-0-
-----											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 8793 - 9825	
11	2207 N	2092	-0-	-115	-0-	2080 3	12 9	Y	11	10 1	7
12	2356 N	2087	-0-	-269	-0-	2067 3	20 9	Y	18	15 1	10
01	2232 N	475	-0-	-1757	-0-	471 3	4 9	Y	4	13 1	1
02	1960 N	1186	-0-	-774	-0-	1172 3	14 9	Y	13	4 1	10
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2917 3	23 9	Y	21	18 1	13
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2500 3	19 9	Y	17	20 1	10
-----											
GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621		PERF. 8968 - 9360	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8834 - 9656	
11	1620 N	1193	-0-	-427	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
12	1466 N	1192	-0-	-274	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8788 - 9847	
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-		-0-
12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-		-0-
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-		-0-
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	-0-		-0-
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-		-0-
*04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-		-0-
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8850 - 9614	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
02	560 N	404	-0-	-156	-0-	404 3		N	-0-		-0-
03	620 N	333	-0-	-287	-0-	333 3		N	-0-		-0-
04	600 N	231	-0-	-369	-0-	231 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658	
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-		-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-		-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
*04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-		-0-



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	7708	1690	3	29	9	Y	26	21	1			13
12		3000 N	1863	-0-	-1137	6571	1850	3	13	9	Y	12	7	1			18
01		3100 N	807	-0-	-2293	4278	800	3	7	9	Y	6	21	1			3
02		2800 N	1809	-0-	-991	3287	1787	3	22	9	Y	20	13	1			10
03		3100 N	1742	-0-	-1358	1929	1722	3	20	9	Y	18	20	1			8
*04		3000 N	1661	-0-	-1339	590	1646	3	15	9	Y	14	12	1			10
-----																	
CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650																	
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
01		3999 X	3338	-0-	-661	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02		3920 X	3799	-0-	-121	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03		4340 X	3860	-0-	-480	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04		4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
-----																	
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998																	
11		10350 X	8386	-0-	-1964	-0-	8377	3	9	9	Y	8					20
12		10695 X	1449	-0-	-9246	-0-	1442	3	7	9	Y	6	16	1			10
01		9982 X	3259	-0-	-6723	-0-	3245	3	14	9	Y	13					23
02		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10343	3	26	9	Y	24	22	1			25
03		9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8821	3	6	9	Y	5					30
04		8400 X	6341	-0-	-2059	-0-	6335	3	6	9	Y	5	23	1			12
-----																	
CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605																	
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01		3503 X	2846	-0-	-657	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
02		3164 X	2353	-0-	-811	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03		3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04		2880 X	2501	-0-	-379	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
-----																	
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620																	
11		2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12		2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
01		2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02		1960 N	1776	-0-	-184	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03		2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04		2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2392 3	41 9	N	37	24	1	45
12	2835 X	2503	-0-	-332	-0-	2460 3	43 9	N	39			84
01	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2389 3	31 9	N	28	65	1	47
02	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	2248 3	37 9	N	34	23	1	58
03	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2373 3	59 9	N	54	43	1	69
*04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2410 3	35 9	N	32	48	1	53
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542		
11	14B2 EXT	264	-0-	264	1076	262 3	2 9	Y	2			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1076			Y	-0-			67
01	14B2 EXT	511	-0-	511	1587	458 3	53 9	Y	48	87	1	28
02	1772 N	185	-0-	-1587	-0-	185 3		Y	-0-			28
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 3	1 9	Y	1			29
04	480 N	11	-0-	-469	-0-	11 3		Y	-0-			29
-----												
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632		
11	4050 X	3752	-0-	-298	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
12	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711 3		N	-0-			-0-
01	3968 X	1244	-0-	-2724	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
02	3556 X	2372	-0-	-1184	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
03	3875 X	1510	-0-	-2365	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
04	3750 X	1451	-0-	-2299	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568			
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-		-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-		-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-		-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-		-0-
*04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330			
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-		-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
*04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550			
11	780 N	64	-0-	-716	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
04	570 N	10	-0-	-560	-0-	10	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928			
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-		-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-		-0-
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1708	-0-	-336	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
03	2263 N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610			
11	3750 X	3287	-0-	-463	-0-	3287	3	N	-0-		-0-
12	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364	3	N	-0-		-0-
01	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	3314	3	N	-0-		-0-
02	3416 X	2920	-0-	-496	-0-	2920	3	N	-0-		-0-
03	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159	3	N	-0-		-0-
04	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	3038	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3	N	-0-		-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3	N	-0-		-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251775	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	9412 - 9022
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	450 N	133	-0-	-317	-0-	133	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 1		WELL #:		19	RRCID ->	252809	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8583 - 9672
11	930 N	595	-0-	-335	-0-	595	3	N	-0-			-0-
12	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	3	N	-0-			-0-
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	3	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-			-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		20	RRCID ->	252827	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8460 - 9540
11	5610 X	4326	-0-	-1284	-0-	4326	3	N	-0-			-0-
12	5704 X	4013	-0-	-1691	-0-	4013	3	N	-0-			-0-
01	5549 X	3222	-0-	-2327	-0-	3222	3	N	-0-			-0-
02	4284 X	3606	-0-	-678	-0-	3606	3	N	-0-			-0-
03	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	4202	3	N	-0-			-0-
04	4320 X	4281	-0-	-39	-0-	4281	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		22	RRCID ->	252828	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8478 - 9164
11	2610 X	935	-0-	-1675	-0-	935	3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
01	2976 X	2347	-0-	-629	-0-	2347	3	N	-0-			-0-
02	2688 X	2446	-0-	-242	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	2814	-0-	-7	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
*04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #:		13	RRCID ->	252830	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8570 - 9274
11	1650 N	1079	-0-	-571	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
12	999 N	948	-0-	-51	-0-	948	3	N	-0-			-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	3	N	-0-			-0-
02	868 N	512	-0-	-356	-0-	512	3	N	-0-			-0-
03	961 N	548	-0-	-413	-0-	548	3	N	-0-			-0-
04	900 N	466	-0-	-434	-0-	466	3	N	-0-			-0-
-----												
GARY GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	253376	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8900 - 11600
11	5310 X	5298	-0-	-12	-0-	5228	3	70 9 Y	64	56 1		32
12	5301 X	5296	-0-	-5	-0-	5255	3	41 9 Y	37	19 1		50
01	5425 X	5139	-0-	-286	-0-	5093	3	46 9 Y	42	70 1		22
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4815	3	58 9 Y	53	48 1		27
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5158	3	57 9 Y	52	56 1		23
*04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5052	3	51 9 Y	46	37 1		32
-----												
CGU 8		WELL #:		14	RRCID ->	253476	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	8572 - 9466
11	3000 N	14124	-0-	11124	12551	14124	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	5058	-0-	1958	14509	5058	3	N	-0-			-0-
01	17390 X	2881	-0-	-14509	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3	N	-0-			-0-
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3	N	-0-			-0-
*04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8700 - 9369		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 3		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-			-0-
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	356 3		N	-0-			-0-
-----												
FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9674 - 11223		
11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2297 3	52 9	N	47	30 1		58
12	2015 X	719	-0-	-1296	-0-	669 3	50 9	N	45			103
01	2015 X	1772	-0-	-243	-0-	1747 3	25 9	N	23	80 1		46
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3476 3	68 9	N	62	22 1		86
03	2015 X	1423	-0-	-592	-0-	1377 3	46 9	N	42	64 1		64
*04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4291 3	67 9	N	61	44 1		81
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8848 - 9898		
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	687 3	9 9	Y	8	7 1		5
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481 3	6 9	Y	5	7 1		3
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	286 3	2 9	Y	2	4 1		1
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	547 3	7 9	Y	6	2 1		5
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503 3	3 9	Y	3	6 1		2
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945 3	8 9	Y	7	5 1		4
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8540 - 9144		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 8529 - 9434		
11	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
12	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
01	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	2748 3		N	-0-			-0-
02	2492 X	2178	-0-	-314	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
03	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2096	-0-	-574	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
-----												
FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 8680 - 8740		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8720 - 9852		
11	2400 X	2095	-0-	-305	-0-	2088 3	7 9	Y	6	6 1		4
12	2542 X	1265	-0-	-1277	-0-	1251 3	14 9	Y	13	10 1		7
01	2542 X	1899	-0-	-643	-0-	1882 3	17 9	Y	15	16 1		6
02	1960 N	979	-0-	-981	-0-	968 3	11 9	Y	10	8 1		8
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1159 3	10 9	Y	9	12 1		5
*04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2100 3	17 9	Y	15	11 1		9

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-		-0-
01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
*04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721												
11		3030 X	2356	-0-	-674	-0-	2356 3		N	-0-		-0-
12		3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2413 3		N	-0-		-0-
01		3131 X	2063	-0-	-1068	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
02		2744 X	1584	-0-	-1160	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
03		2759 X	1578	-0-	-1181	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
04		2370 X	1470	-0-	-900	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514												
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	1 1	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	Y	1		1
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-	1 1	-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	71 3	1 9	Y	1		1
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	2 1	1
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 3	2 9	Y	2	2 1	1
-----												
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564												
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-		-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-		-0-
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-		-0-
02		2856 X	2768	-0-	-88	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
03		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154 3		N	-0-		-0-
04		3060 X	2637	-0-	-423	-0-	2637 3		N	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356												
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-		-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3		N	-0-		-0-
01		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	3032 3		N	-0-		-0-
02		2772 X	2722	-0-	-50	-0-	2722 3		N	-0-		-0-
03		3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300 3		N	-0-		-0-
04		2970 X	1948	-0-	-1022	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704												
11		3570 X	2756	-0-	-814	-0-	2756 3		N	-0-		-0-
12		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		N	-0-		-0-
01		3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3252 3		N	-0-		-0-
02		3332 X	3182	-0-	-150	-0-	3182 3		N	-0-		-0-
03		3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629 3		N	-0-		-0-
04		3570 X	3442	-0-	-128	-0-	3442 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695												
11		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651 3		N	-0-		-0-
12		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614 3		N	-0-		-0-
01		3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611 3		N	-0-		-0-
02		3556 X	3178	-0-	-378	-0-	3178 3		N	-0-		-0-
03		3875 X	3087	-0-	-788	-0-	3087 3		N	-0-		-0-
04		3660 X	2902	-0-	-758	-0-	2902 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5100 X	4473	-0-	-627	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
12	5270 X	3944	-0-	-1326	-0-	3944 3	N	-0-		-0-
01	5270 X	4207	-0-	-1063	-0-	4207 3	N	-0-		-0-
02	4228 X	3400	-0-	-828	-0-	3400 3	N	-0-		-0-
03	4681 X	3964	-0-	-717	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
04	4470 X	2831	-0-	-1639	-0-	2831 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624		
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3	N	-0-		-0-
12	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
01	3720 X	1994	-0-	-1726	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
02	3360 X	54	-0-	-3306	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-		N	-0-		-0-
*04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708		
11	3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452 3	N	-0-		-0-
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321 3	N	-0-		-0-
01	3813 X	2230	-0-	-1583	-0-	2230 3	N	-0-		-0-
02	3444 X	1846	-0-	-1598	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3	N	-0-		-0-
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
11	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
12	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3835 3	N	-0-		-0-
01	3999 X	3839	-0-	-160	-0-	3839 3	N	-0-		-0-
02	3528 X	3453	-0-	-75	-0-	3453 3	N	-0-		-0-
03	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	3850 3	N	-0-		-0-
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506		
11	8190 X	7977	-0-	-213	-0-	7977 3	N	-0-		-0-
12	8494 X	8185	-0-	-309	-0-	8185 3	N	-0-		-0-
01	8494 X	7886	-0-	-608	-0-	7886 3	N	-0-		-0-
02	7672 X	6823	-0-	-849	-0-	6823 3	N	-0-		-0-
03	8401 X	7847	-0-	-554	-0-	7847 3	N	-0-		-0-
04	7980 X	7752	-0-	-228	-0-	7752 3	N	-0-		-0-
-----										
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591		
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-		N	-0-		-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	8899 3	112 9	Y		102	91 1		51
12		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9087 3	72 9	Y		65	30 1		86
01		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8986 3	79 9	Y		72	120 1		38
02		8400 X	8164	-0-	-236	-0-	8066 3	98 9	Y		89	82 1		45
03		9300 X	9100	-0-	-200	-0-	8998 3	102 9	Y		93	97 1		41
04		9000 X	8988	-0-	-12	-0-	8900 3	88 9	Y		80	65 1		56
-----														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288														
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N		-0-			-0-
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N		-0-			-0-
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N		-0-			-0-
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N		-0-			-0-
03		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N		-0-			-0-
*04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616														
11		2400 X	1509	-0-	-891	-0-	1509 3		N		-0-			-0-
12		2155 X	1494	-0-	-661	-0-	1494 3		N		-0-			-0-
01		1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1256 3		N		-0-			-0-
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			N		-0-			-0-
03		1488 N	1178	-0-	-310	-0-	1178 3		N		-0-			-0-
*04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524														
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N		-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N		-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N		-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N		-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N		-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294														
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N		-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N		-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N		-0-			-0-
03		465 N	282	-0-	-183	-0-	282 3		N		-0-			-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N		-0-			-0-
-----														
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427														
11		15000 X	5179	-0-	-9821	-0-	5109 3	70 9	Y		64	59 1		32
12		15500 X	5165	-0-	-10335	-0-	5124 3	41 9	Y		37	19 1		50
01		15500 X	4867	-0-	-10633	-0-	4823 3	44 9	Y		40	69 1		21
02		4928 X	4322	-0-	-606	-0-	4270 3	52 9	Y		47	44 1		24
03		5456 X	4327	-0-	-1129	-0-	4277 3	50 9	Y		45	49 1		20
04		5190 X	1634	-0-	-3556	-0-	1612 3	22 9	Y		20	26 1		14
-----														
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632														
11		1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830 3		N		-0-			-0-
12		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871 3		N		-0-			-0-
01		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875 3		N		-0-			-0-
02		1708 N	1596	-0-	-112	-0-	1596 3		N		-0-			-0-
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N		-0-			-0-
*04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N		-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8491 - 9404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-		-0-
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3		N	-0-		-0-
01	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	4970	3		N	-0-		-0-
02	5488 X	4153	-0-	-1335	-0-	4153	3		N	-0-		-0-
03	5487 X	3816	-0-	-1671	-0-	3816	3		N	-0-		-0-
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594		
11	4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023	3		N	-0-		-0-
12	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	4275	3		N	-0-		-0-
01	4402 X	4266	-0-	-136	-0-	4266	3		N	-0-		-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3		N	-0-		-0-
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3		N	-0-		-0-
*04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044		
11	1380 X	1127	-0-	-253	-0-	1124	3	3	9	Y	3	2
12	1426 X	522	-0-	-904	-0-	516	3	6	9	Y	5	3
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	Y	8	3
02	1064 N	511	-0-	-553	-0-	503	3	8	9	Y	7	5
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	3	9	9	Y	8	5
*04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11	9	Y	10	6
-----												
CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8568 - 9669		
11	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3		N	-0-		-0-
12	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3		N	-0-		-0-
01	3007 X	1507	-0-	-1500	-0-	1507	3		N	-0-		-0-
02	2716 X	2512	-0-	-204	-0-	2512	3		N	-0-		-0-
03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3		N	-0-		-0-
04	2700 X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997		PERF. 8632 - 9558		
11	2670 N	1961	-0-	-709	-0-	1961	3		N	-0-		-0-
12	2728 N	1029	-0-	-1699	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
01	2356 N	996	-0-	-1360	-0-	996	3		N	-0-		-0-
02	1820 N	956	-0-	-864	-0-	956	3		N	-0-		-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		-0-
-----												
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9190 - 9200		
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	344	3		N	-0-		-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3		N	-0-
*04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3		N	-0-
-----									
GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417	
11	4050 X	1116	-0-	-2934	-0-	1094 3	22 9	Y	20
12	4185 X	1734	-0-	-2451	-0-	1721 3	13 9	Y	12
01	3038 X	237	-0-	-2801	-0-	235 3	2 9	Y	2
02	1876 X	239	-0-	-1637	-0-	237 3	2 9	Y	2
03	1736 X	177	-0-	-1559	-0-	175 3	2 9	Y	2
04	1680 X	147	-0-	-1533	-0-	146 3	1 9	Y	1
-----									
CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708	
11	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799 3		N	-0-
12	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	1874 3		N	-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-
04	1830 N	1239	-0-	-591	-0-	1239 3		N	-0-
-----									
CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775	
11	4410 X	3111	-0-	-1299	-0-	3111 3		N	-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3		N	-0-
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3		N	-0-
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-
04	3780 X	3374	-0-	-406	-0-	3374 3		N	-0-
-----									
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518	
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-
04	1860 N	1003	-0-	-857	-0-	1003 3		N	-0-
-----									
CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678	
11	5010 X	4635	-0-	-375	-0-	4635 3		N	-0-
12	5177 X	4659	-0-	-518	-0-	4659 3		N	-0-
01	5146 X	4604	-0-	-542	-0-	4604 3		N	-0-
02	4648 X	4032	-0-	-616	-0-	4032 3		N	-0-
03	4960 X	4677	-0-	-283	-0-	4677 3		N	-0-
04	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	4396 3		N	-0-
-----									
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934	
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007 3		N	-0-
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130 3		N	-0-
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148 3		N	-0-
02	7224 X	6731	-0-	-493	-0-	6731 3		N	-0-
03	7998 X	7443	-0-	-555	-0-	7443 3		N	-0-
04	7740 X	6989	-0-	-751	-0-	6989 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	4786	3	N	-0-			-0-
12	5115 X	4930	-0-	-185	-0-	4930	3	N	-0-			-0-
01	5115 X	4995	-0-	-120	-0-	4995	3	N	-0-			-0-
02	4620 X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3	N	-0-			-0-
03	5115 X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3	N	-0-			-0-
04	4830 X	4730	-0-	-100	-0-	4730	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926				
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	3	N	-0-			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
03	992 N	608	-0-	-384	-0-	608	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	638	-0-	-592	-0-	638	3	N	-0-			-0-
-----												
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436				
11	5220 X	4498	-0-	-722	-0-	4498	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	4641	-0-	-753	-0-	4641	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597	3	N	-0-			-0-
02	4648 X	4301	-0-	-347	-0-	4301	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	4492	-0-	-8	-0-	4492	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780				
11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3	N	-0-			-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3	N	-0-			-0-
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3	N	-0-			-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3	N	-0-			-0-
*04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700				
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	575	-0-	-1254	-0-	575	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	119	-0-	-1533	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	145	-0-	-1684	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04	570 N	16	-0-	-554	-0-	16	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628				
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3	N	-0-			-0-
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-			-0-
01	4619 X	4535	-0-	-84	-0-	4535	3	N	-0-			-0-
02	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3	N	-0-			-0-
03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3	N	-0-			-0-
04	4380 X	4379	-0-	-1	-0-	4379	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3148	3	N	-0-		-0-
12	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	3216	3	N	-0-		-0-
01	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	3227	3	N	-0-		-0-
02	3024 X	2868	-0-	-156	-0-	2868	3	N	-0-		-0-
03	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105	3	N	-0-		-0-
04	3150 X	2985	-0-	-165	-0-	2985	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620	
11	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1551	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1020	-0-	-464	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
03	1736 N	861	-0-	-875	-0-	861	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	30	-0-	-1470	-0-	30	3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256	
11	5370 X	4771	-0-	-599	-0-	4771	3	N	-0-		-0-
12	5115 X	5078	-0-	-37	-0-	5078	3	N	-0-		-0-
01	5115 X	5057	-0-	-58	-0-	5057	3	N	-0-		-0-
02	4592 X	3820	-0-	-772	-0-	3820	3	N	-0-		-0-
03	5084 X	3901	-0-	-1183	-0-	3901	3	N	-0-		-0-
04	4920 X	3763	-0-	-1157	-0-	3763	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832	
11	3000 N	4038	-0-	1038	2792	4038	3	N	-0-		-0-
12	6713 X	3921	-0-	-2792	-0-	3921	3	N	-0-		-0-
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3	N	-0-		-0-
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-		-0-
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-		-0-
*04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-		-0-
-----											
BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9642 - 12639	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8390 - 9786	
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3	N	-0-		-0-
12	5053 X	3881	-0-	-1172	-0-	3881	3	N	-0-		-0-
01	5053 X	3601	-0-	-1452	-0-	3601	3	N	-0-		-0-
02	4564 X	2623	-0-	-1941	-0-	2623	3	N	-0-		-0-
03	4650 X	3050	-0-	-1600	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
04	4170 X	2652	-0-	-1518	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
-----											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920	
11	4650 X	3594	-0-	-1056	-0-	3579	3	15 9 Y	14	16 1	9
12	3906 X	1781	-0-	-2125	-0-	1763	3	18 9 Y	16	16 1	9
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4046	3	36 9 Y	33	29 1	13
02	3584 X	2150	-0-	-1434	-0-	2126	3	24 9 Y	22	17 1	18
03	3968 X	2218	-0-	-1750	-0-	2200	3	18 9 Y	16	24 1	10
*04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4138	3	32 9 Y	29	22 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2940 X	2045	-0-	-895	-0-	2045	3			N	-0-				-0-
12	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882	3			N	-0-				-0-
01	2635 X	2500	-0-	-135	-0-	2500	3			N	-0-				-0-
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-				-0-
03	2883 X	2474	-0-	-409	-0-	2474	3			N	-0-				-0-
04	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			N	-0-				-0-
-----															
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765						
11	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-				-0-
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-				-0-
01	9765 X	7047	-0-	-2718	-0-	7047	3			N	-0-				-0-
02	8820 X	6259	-0-	-2561	-0-	6259	3			N	-0-				-0-
03	9765 X	6712	-0-	-3053	-0-	6712	3			N	-0-				-0-
04	8340 X	6256	-0-	-2084	-0-	6256	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712						
11	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	3408	3			N	-0-				-0-
12	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			N	-0-				-0-
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-				-0-
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-				-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-				-0-
04	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3392	3			N	-0-				-0-
-----															
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461						
11	4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076	3			N	-0-				-0-
12	4619 X	4150	-0-	-469	-0-	4150	3			N	-0-				-0-
01	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	3981	3			N	-0-				-0-
02	4032 X	3739	-0-	-293	-0-	3739	3			N	-0-				-0-
03	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	3			N	-0-				-0-
*04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-				-0-
-----															
S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713						
11	DLQ G-10	4706	-0-	4706	23883	4640	3	66	9	Y	60	57	1		30
12	28521 X	4638	-0-	-23883	-0-	4602	3	36	9	Y	33	18	1		45
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4261	3	39	9	Y	35	62	1		18
02	4984 X	3766	-0-	-1218	-0-	3721	3	45	9	Y	41	38	1		21
03	5084 X	3482	-0-	-1602	-0-	3442	3	40	9	Y	36	41	1		16
04	4710 X	2063	-0-	-2647	-0-	2042	3	21	9	Y	19	22	1		13
-----															
S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125						
11	9300 X	9105	-0-	-195	-0-	9105	3			N	-0-				-0-
12	9548 X	9125	-0-	-423	-0-	9125	3			N	-0-				-0-
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	3			N	-0-				-0-
02	8512 X	7463	-0-	-1049	-0-	7463	3			N	-0-				-0-
03	9424 X	7795	-0-	-1629	-0-	7795	3			N	-0-				-0-
*04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8386 - 9610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	3000	N	1925	-0-	-1075	414	1925	3		N	-0-			-0-	
12	3100	N	9587	-0-	6487	6901	9587	3		N	-0-			-0-	
01	11458	X	4557	-0-	-6901	-0-	4557	3		N	-0-			-0-	
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-	
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-	
*04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-	
-----															
CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 8414 - 9636					
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3		N	-0-			-0-	
12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	3		N	-0-			-0-	
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3		N	-0-			-0-	
02	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3		N	-0-			-0-	
03	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4478	3		N	-0-			-0-	
04	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	3		N	-0-			-0-	
-----															
CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8452 - 9644					
11	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	1020	3		N	-0-			-0-	
12	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3		N	-0-			-0-	
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3		N	-0-			-0-	
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	3		N	-0-			-0-	
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3		N	-0-			-0-	
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-	
-----															
CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 8473 - 9604					
11	3480	X	2341	-0-	-1139	-0-	2341	3		N	-0-			-0-	
12	3596	X	2811	-0-	-785	-0-	2811	3		N	-0-			-0-	
01	3534	X	2467	-0-	-1067	-0-	2467	3		N	-0-			-0-	
02	3052	X	1420	-0-	-1632	-0-	1420	3		N	-0-			-0-	
03	3131	X	1914	-0-	-1217	-0-	1914	3		N	-0-			-0-	
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3		N	-0-			-0-	
-----															
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457		PERF.10000 - 13080					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 265938		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9461		PERF.10022 - 11882					
11	DLQ G-10		6967	-0-	6967	27120	6880	3	87	9	Y	79	70	1	40
12	33613	X	6493	-0-	-27120	-0-	6443	3	50	9	Y	45	23	1	62
01	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6436	3	57	9	Y	52	87	1	27
02	6496	X	6024	-0-	-472	-0-	5952	3	72	9	Y	65	59	1	33
03	7192	X	6609	-0-	-583	-0-	6536	3	73	9	Y	66	70	1	29
04	6960	X	6198	-0-	-762	-0-	6132	3	66	9	Y	60	48	1	41
-----															
FROST GILLASPY		WELL #: 10H		RRCID -> 265974		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9968 - 11611					
11	8610	X	7752	-0-	-858	-0-	7634	3	118	9	N	107	68	1	131
12	8128	X	7944	-0-	-184	-0-	7808	3	136	9	N	124			255
01	8091	X	7830	-0-	-261	-0-	7729	3	101	9	N	92	198	1	149
02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	6898	3	113	9	N	103	72	1	180
03	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7569	3	190	9	N	173	134	1	219
04	7740	X	7336	-0-	-404	-0-	7225	3	111	9	N	101	151	1	169

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LATHAM, H.L.		WELL #: 5H		RRCID -> 266829		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 X	234	-0-	-396	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	1			1
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	1	1	-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	240 X	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	N	1	1
-----												
LATHAM, H.L.		WELL #: 6H		RRCID -> 266965		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368				
11	DLQ G-10	3719	-0-	3719	15833	3668	3	51	9	Y	46	23
12	19577 X	3744	-0-	-15833	-0-	3715	3	29	9	Y	26	36
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3331	3	105	9	Y	95	49
02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3575	3	44	9	Y	40	20
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4255	3	47	9	Y	43	19
*04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3729	3	37	9	Y	34	23
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 267126		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 267418		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792				
11	18420 X	17907	-0-	-513	-0-	17857	3	50	9	Y	45	112
12	19034 X	18308	-0-	-726	-0-	18277	3	31	9	Y	28	52
01	19034 X	8852	-0-	-10182	-0-	8810	3	42	9	Y	38	90
02	16716 X	7840	-0-	-8876	-0-	7749	3	91	9	Y	83	87
03	18507 X	397	-0-	-18110	-0-	374	3	23	9	Y	21	108
04	17910 X	7904	-0-	-10006	-0-	7873	3	31	9	Y	28	54
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 267705		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228				
11	7530 X	6758	-0-	-772	-0-	6719	3	39	9	Y	35	88
12	7502 X	6158	-0-	-1344	-0-	6134	3	24	9	Y	22	40
01	7347 X	6696	-0-	-651	-0-	6664	3	32	9	Y	29	69
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6351	3	75	9	Y	68	71
03	6975 X	6738	-0-	-237	-0-	6719	3	19	9	Y	17	88
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	6340	3	25	9	Y	23	44
-----												
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 285547		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713				
11	29790 X	26899	-0-	-2891	-0-	26899	3	N	-0-			-0-
12	30163 X	19831	-0-	-10332	-0-	19831	3	N	-0-			-0-
01	30163 X	27788	-0-	-2375	-0-	27788	3	N	-0-			-0-
02	27244 X	27018	-0-	-226	-0-	27018	3	N	-0-			-0-
03	29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	3	N	-0-			-0-
*04	28655 X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 URSUS OIL AND GAS 879300  
 MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-			121
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-			121
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			121
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			121
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			121
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			83
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			83
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	9			92
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			92
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			92
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			92

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752 2	3 9	Y	3			15
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 2	6 9	Y	5			20
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	695 2	17 9	Y	15	1 8		34
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	559 2	25 9	Y	23	40 1	3 8	14
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	288 2	8 9	Y	7			21
04	690 N	564	-0-	-126	-0-	550 2	14 9	Y	13	8 8		26

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

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

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1313 2	26 9	Y	24	25 1		27
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1553 2	24 9	Y	22	22 1		27
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1554 2	57 9	Y	52	27 1	14 8	38
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1432 2	47 9	Y	43	28 1	13 8	40
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1819 2	43 9	Y	39	29 1		50
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1682 2	70 9	Y	64	34 1	36 8	44



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	7		23
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	Y	8	22 1	9
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	26	1	705	2	Y	7	4 8	12
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	Y	15	6 8	21
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	28	1	824	2	Y	3	17 1	7
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1394	2	Y	34	15 8	26

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	59	1	1655	2	Y	15		49
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	94	1	2495	2	Y	21	46 1	24
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	2520	2	Y	12		36
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	2	Y	26		62
03	2604 N	1405	-0-	-1199	-0-	45	1	1354	2	Y	5	49 1	18
04	2550 N	2297	-0-	-253	-0-	71	1	2193	2	Y	30		48

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	Y	8		22
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	8	21 1	9
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	4		13
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	22	1	668	2	Y	8		21
03	961 N	771	-0-	-190	-0-	25	1	743	2	Y	3	17 1	7
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	24	1	734	2	Y	10		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y	1		4
						1 9					
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	1	4 1	1
						1 9					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	161 2	Y	1		2
						1 9					
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	2 1	75 2	Y	1		3
						1 9					
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	4 1	121 2	Y	-0-	2 1	1
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	3 1	80 2	Y	1		2
						1 9					
-----											
WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923		
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1996 2	42 9	Y	38	37 1	43
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1580 2	24 9	Y	22	35 1	30
01	2356 N	1441	-0-	-915	-0-	1402 2	39 9	Y	35	30 1	35
02	1904 N	928	-0-	-976	-0-	907 2	21 9	Y	19	26 1	28
03	1612 N	731	-0-	-881	-0-	714 2	17 9	Y	15	20 1	23
04	1380 N	656	-0-	-724	-0-	644 2	12 9	Y	11	16 1	18
-----											
WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964		
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555 2	32 9	Y	29	30 1	32
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1796 2	28 9	Y	25	26 1	31
01	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1607 2	44 9	Y	40	31 1	40
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1488 2	34 9	Y	31	29 1	42
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1788 2	42 9	Y	38	30 1	50
*04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2232 2	41 9	Y	37	34 1	53
-----											
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866		
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2477 2	13 9	Y	12		57
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2243 2	28 9	Y	25		82
01	2604 N	2232	-0-	-372	-0-	2181 2	51 9	Y	46		128
02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	2144 2	87 9	Y	79	152 1	55
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2420 2	62 9	Y	56		111
*04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2285 2	22 9	Y	20		131
-----											
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951		
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1634 2	33 9	Y	30	28 1	33
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1643 2	25 9	Y	23	27 1	29
01	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1522 2	42 9	Y	38	29 1	38
02	1568 N	1425	-0-	-143	-0-	1393 2	32 9	Y	29	28 1	39
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1591 2	37 9	Y	34	28 1	45
*04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1719 2	32 9	Y	29	30 1	44
-----											
WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981		
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1349 2	28 9	Y	25	23 1	28
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1452 2	22 9	Y	20	23 1	25
01	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	1140 2	31 9	Y	28	25 1	28
02	1288 N	1206	-0-	-82	-0-	1180 2	26 9	Y	24	21 1	31
03	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1363 2	32 9	Y	29	22 1	38
04	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1027 2	19 9	Y	17	26 1	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1864	2	39	9	Y	35	34	1			39
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2214	2	35	9	Y	32	32	1			39
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2001	2	54	9	Y	49	38	1			50
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1910	2	43	9	Y	39	36	1			53
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2209	2	52	9	Y	47	40	1			60
*04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1952	2	35	9	Y	32	40	1			52

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

11	14B2 EXT	198	-0-	198	488	198	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	96	-0-	96	584	96	2			Y	-0-					-0-
01	775 X	191	-0-	-584	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	919	2	Y	17	22	1			7
						19	9									
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	Y	20	16	1			11
						22	9									
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	Y	26	31	1			6
						29	9									
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	974	2	Y	20	18	1			8
						22	9									
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	24	28	1			4
						26	9									
04	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	25	1	1057	2	Y	23	16	1			11
						25	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	48	1 1838 2	Y	41	46 1	18
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	45	9 1969 2	Y	46	38 1	26
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1 2101 2	Y	54	68 1	12
02	1792 N	1662	-0-	-130	-0-	59	9 1582 2	Y	38	34 1	16
03	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	38	1 1711 2	Y	46	54 1	8
04	2130 N	1679	-0-	-451	-0-	42	9 1596 2	Y	41	29 1	20
						40	1				
						51	9				
						38	1				
						45	9				
-----											
STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008			
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1 1501 2	Y	14	18 1	6
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	15	9 1569 2	Y	16	13 1	9
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1 1260 2	Y	14	20 1	3
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	18	9 1544 2	Y	16	13 1	6
03	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	30	1 1302 2	Y	15	18 1	3
04	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	15	9 1123 2	Y	4	5 1	2
						37	1				
						18	9				
						31	1				
						17	9				
						27	1				
						4	9				
-----											
STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074			
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	8	1 314 2	Y	4	4 1	2
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	4	9 367 2	Y	5	4 1	3
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1 339 2	Y	5	7 1	1
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	6	9 259 2	Y	3	3 1	1
03	372 N	295	-0-	-77	-0-	8	1 284 2	Y	4	4 1	1
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	6	9 295 2	Y	4	3 1	2
						3	9				
						7	1				
						4	9				
						7	1				
						4	9				
-----											
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044			
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	32	1 1227 2	Y	21	26 1	9
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	23	9 1412 2	Y	25	20 1	14
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	36	1 1400 2	Y	27	35 1	6
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	28	9 1488 2	Y	27	22 1	11
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	33	1 1890 2	Y	39	43 1	7
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	30	9 1473 2	Y	29	22 1	14
						44	1				
						43	9				
						35	1				
						32	9				



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 6676 - 10106	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	30 1	1145 2	Y	46	63 1	20
12	3038 X	919	-0-	-2119	-0-	51 9	857 2	Y	36	36 1	20
01	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	40 9	1874 2	Y	87	87 1	20
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	45 1	2008 2	Y	88	71 1	37
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	96 9	1938 2	Y	94	113 1	18
04	1950 X	1371	-0-	-579	-0-	48 1	1276 2	Y	59	49 1	28
						97 9					
						46 1					
						103 9					
						30 1					
						65 9					
-----											
STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8738 - 10018	
11	4440 X	2825	-0-	-1615	-0-	70 1	2704 2	Y	46	51 1	20
12	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	51 9	2605 2	Y	46	40 1	26
01	2728 X	2722	-0-	-6	-0-	66 1	2604 2	Y	51	66 1	11
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	51 9	2624 2	Y	49	40 1	20
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	62 1	2712 2	Y	56	66 1	10
*04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	56 9	2873 2	Y	56	40 1	26
						63 1					
						54 9					
						64 1					
						62 9					
						68 1					
						62 9					
-----											
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8751 - 10018	
11	2970 X	2287	-0-	-683	-0-	56 1	2153 2	Y	71	80 1	30
12	2914 X	2214	-0-	-700	-0-	78 9	2083 2	Y	71	63 1	38
01	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	53 1	2017 2	Y	77	98 1	17
02	2128 X	1936	-0-	-192	-0-	78 9	1820 2	Y	65	55 1	27
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	48 1	2287 2	Y	91	102 1	16
*04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	85 9	2325 2	Y	88	62 1	42
						44 1					
						72 9					
						54 1					
						100 9					
						55 1					
						97 9					
-----											
STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8754 - 10034	
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	108 1	4152 2	Y	86	86 1	35
12	3224 X	2538	-0-	-686	-0-	95 9	2418 2	Y	53	58 1	30
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	62 1	3385 2	Y	82	94 1	18
02	3388 X	2484	-0-	-904	-0-	58 9	2368 2	Y	54	50 1	22
03	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	81 1	3401 2	Y	86	93 1	15
04	3630 X	1950	-0-	-1680	-0-	90 9	1855 2	Y	46	39 1	21
						57 1				1 8	
						59 9					
						80 1					
						95 9					
						44 1					
						51 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	78	1	3002	2	Y	47	48	1	20
						52	9							
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	77	1	3043	2	Y	50	42	1	28
						55	9							
01	3410 X	1663	-0-	-1747	-0-	38	1	1593	2	Y	29	51	1	6
						32	9							
02	3080 X	2855	-0-	-225	-0-	65	1	2738	2	Y	47	34	1	19
						52	9							
03	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	71	1	3039	2	Y	58	67	1	10
						64	9							
*04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	Y	55	39	1	26
						61	9							

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

11	3090 X	2251	-0-	-839	-0-	56	1	2154	2	Y	37	53	1	16
						41	9							
12	3193 X	2478	-0-	-715	-0-	60	1	2371	2	Y	43	35	1	24
						47	9							
01	3503 X	2315	-0-	-1188	-0-	53	1	2214	2	Y	44	58	1	10
						48	9							
02	3164 X	2121	-0-	-1043	-0-	49	1	2030	2	Y	38	32	1	16
						42	9							
03	3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	52	1	2235	2	Y	46	54	1	8
						51	9							
04	2400 X	2234	-0-	-166	-0-	50	1	2138	2	Y	42	30	1	20
						46	9							

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	77	1	5614	2	Y	91	102	1	25
						100	9							
12	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	71	1	5271	2	Y	102	100	1	27
						112	9							
01	6076 X	5543	-0-	-533	-0-	72	1	5358	2	Y	103	77	1	53
						113	9							
02	5488 X	4972	-0-	-516	-0-	64	1	4796	2	Y	102	116	1	39
						112	9							
03	5983 X	4979	-0-	-1004	-0-	65	1	4811	2	Y	94	106	1	27
						103	9							
04	5790 X	4842	-0-	-948	-0-	66	1	4682	2	Y	85	68	1	44
						94	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	57 1	4149 2	Y	65 72 1	17
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	72 9	3748 2	Y	69 69 1	17
01	4495 X	3933	-0-	-562	-0-	50 1	3803 2	Y	72 51 1	38
02	4060 X	3063	-0-	-997	-0-	76 9	2957 2	Y	61 75 1	24
03	4433 X	3546	-0-	-887	-0-	51 1	3427 2	Y	66 70 1	20
04	4290 X	3847	-0-	-443	-0-	79 9	3722 2	Y	65 52 1	33
						39 1				
						67 9				
						46 1				
						73 9				
						53 1				
						72 9				
-----										
RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792		
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	85 1	6230 2	Y	67 66 1	23
12	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	74 9	6527 2	Y	82 85 1	20
01	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	88 1	5895 2	Y	76 56 1	40
02	5964 X	4998	-0-	-966	-0-	90 9	4859 2	Y	68 82 1	26
03	6696 X	6144	-0-	-552	-0-	79 1	5977 2	Y	78 81 1	23
04	6480 X	5633	-0-	-847	-0-	84 9	5482 2	Y	66 55 1	34
						64 1				
						75 9				
						81 1				
						86 9				
						78 1				
						73 9				
-----										
RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898		
11	4380 X	4023	-0-	-357	-0-	53 1	3896 2	Y	67 81 1	15
12	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	74 9	3755 2	Y	76 72 1	19
01	4495 X	4056	-0-	-439	-0-	50 1	3914 2	Y	81 57 1	43
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	84 9	3901 2	Y	88 97 1	34
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	53 1	4349 2	Y	91 99 1	26
04	4020 X	3910	-0-	-110	-0-	89 9	3776 2	Y	73 62 1	37
						52 1				
						97 9				
						59 1				
						100 9				
						54 1				
						80 9				
-----										
RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		8	RRCID -> 268474			COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8630 - 9520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	16	1	725	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		12	RRCID -> 268888			COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8548 - 9442	
11	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	58	1	2532	2	Y	50	51	1	17
						55	9							
12	3038 X	1892	-0-	-1146	-0-	48	1	1810	2	Y	31	30	1	18
						34	9							
01	3038 X	1929	-0-	-1109	-0-	41	1	1851	2	Y	34	38	1	14
						37	9							
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	63	1	2801	2	Y	56	54	1	16
						62	9							
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	57	1	2650	2	Y	52	60	1	8
						57	9							
04	2370 X	2202	-0-	-168	-0-	43	1	2114	2	Y	41	38	1	11
						45	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		16	RRCID -> 268889			COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8568 - 9468	
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	156	1	6745	2	Y	122	98	1	42
						134	9							
12	7626 X	6617	-0-	-1009	-0-	167	1	6342	2	Y	98	84	1	56
						108	9							
01	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	140	1	6338	2	Y	107	118	1	45
						118	9							
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	92	1	4068	2	Y	74	98	1	21
						81	9							
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	123	1	5709	2	Y	102	107	1	16
						112	9							
*04	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	150	1	7283	2	Y	130	110	1	36
						143	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		18	RRCID -> 268890			COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8550 - 9464	
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	68	1	2939	2	Y	69	63	1	24
						76	9							
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	90	1	3412	2	Y	69	53	1	40
						76	9							
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	70	1	3183	2	Y	70	81	1	29
						77	9							
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	69	1	3068	2	Y	73	81	1	21
						80	9							
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	85	1	3946	2	Y	92	98	1	15
						101	9							
*04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	81	1	3963	2	Y	92	82	1	25
						101	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538			
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	Y	8
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5
02	504 N	312	-0-	-192	-0-	306	2	6	9	Y	5
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	Y	12
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9
-----											
BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532			
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3153	2	22	9	Y	20
12	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2779	2	30	9	Y	27
01	3007 X	2510	-0-	-497	-0-	2492	2	18	9	Y	16
02	2968 X	2291	-0-	-677	-0-	2269	2	22	9	Y	20
03	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	2852	2	47	9	Y	43
04	3180 X	1936	-0-	-1244	-0-	1922	2	14	9	Y	13
-----											
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	18630 X	17098	-0-	-1532	-0-	338	1	16608	2	Y	138	144	1	49	
12	21858 X	21858	-0-	-0-	-0-	152	9								
01	18228 X	17762	-0-	-466	-0-	364	1	21331	2	Y	148	112	1	85	
02	16464 X	15955	-0-	-509	-0-	163	9								
03	21855 X	15928	-0-	-5927	-0-	360	1	17256	2	Y	133	162	1	56	
04	21150 X	16049	-0-	-5101	-0-	146	9								
						296	1	15517	2	Y	129	147	1	38	
						142	9								
						322	1	15467	2	Y	126	143	1	21	
						139	9								
						350	1	15560	2	Y	126	112	1	35	
						139	9								

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

11	2370 X	1815	-0-	-555	-0-	1803	2	12	9	Y	11	72	1	46
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1928	2	19	9	Y	17			63
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	Y	14			77
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	Y	15			92
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	Y	19	69	1	42
*04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	Y	10			52

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

11	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	404	1	19874	2	Y	74	78	1	25
12	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	81	9							
01	21638 X	17616	-0-	-4022	-0-	371	1	21786	2	Y	159	94	1	90
02	19544 X	16070	-0-	-3474	-0-	175	9							
03	22320 X	16469	-0-	-5851	-0-	356	1	17107	2	Y	139	171	1	58
04	21600 X	15474	-0-	-6126	-0-	153	9							
						298	1	15618	2	Y	140	157	1	41
						154	9							
						332	1	15984	2	Y	139	158	1	22
						153	9							
						337	1	14994	2	Y	130	116	1	36
						143	9							

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282580	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF. 8844 - 11506				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317											
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222950	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 6493 - 9557				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162		
-----															
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224435	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6456 - 9632				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230		
03	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	13	2	N	-0-			230		
04	14B2 EXT	142	-0-	142	-0-	155	142	2	N	-0-			230		
-----															
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236752	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6398 - 9616				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170		
*03	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-			170		
*04	354 X	354	-0-	-0-	-0-		37	2	317	9	N	288	172	1	286
-----															
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244672	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 6593 - 9802				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97		
-----															
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875											
BRIGGS, H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231193	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8650 - 9984				
11	1920 X	1723	-0-	-197	-0-	1723	2		Y	-0-			196		
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			196		
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-			196		
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			196		
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			196		
04	1920 X	1772	-0-	-148	-0-	1772	2		Y	-0-			196		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.				945936												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	074700	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9231 - 9252					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S.		WELL #:		2	RRCID ->	076558	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8440 - 9170
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANDERSON, ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	076576	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9345	PERF. 8373 - 8438	
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	077541	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8410 - 9229				
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	19	1	229	2	Y	8	7	1	3
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	17	1	197	2	Y	7	8	1	2
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	19	1	212	2	Y	7	7	1	2
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	13	1	139	2	Y	7	7	1	2
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	8	9	1	1
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	13	1	135	2	Y	8	7	1	2

JONES, ELSIE		WELL #:		2	RRCID ->	077542	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9114 - 9538				
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	143	1	1689	2	Y	12	11	1	4
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	127	1	1484	2	Y	12	13	1	3
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	174	1	1912	2	Y	10	10	1	3
02	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	145	1	1517	2	Y	11	11	1	3
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1729	2	Y	12	13	1	2
04	2040	N	1595	-0-	-445	-0-	137	1	1446	2	Y	11	10	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	122	1	4119	2	Y	85	76	17
						94	9						
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	127	1	4206	2	Y	74	72	19
						81	9						
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	124	1	4282	2	Y	90	90	19
						99	9						
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	146	1	4620	2	Y	99	94	24
						109	9						
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	166	1	5046	2	Y	97	98	23
						107	9						
*04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	145	1	4778	2	Y	79	85	17
						87	9						

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

11	1980 X	1727	-0-	-253	-0-	48	1	1624	2	Y	50	49	10
						55	9						
12	2046 X	1811	-0-	-235	-0-	52	1	1709	2	Y	45	43	12
						50	9						
01	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	46	1	1594	2	Y	49	50	11
						54	9						
02	1820 X	1227	-0-	-593	-0-	36	1	1151	2	Y	36	38	9
						40	9						
03	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2052	2	Y	58	53	14
						64	9						
*04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	105	1	3472	2	Y	84	80	18
						92	9						

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2730	2	Y	9	8	2
						10	9						
12	2263 N	1693	-0-	-570	-0-	49	1	1640	2	Y	4	5	1
						4	9						
01	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	54	1	1873	2	Y	6	6	1
						7	9						
02	2380 N	2191	-0-	-189	-0-	67	1	2116	2	Y	7	6	2
						8	9						
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	7	7	2
						8	9						
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	69	1	2277	2	Y	5	6	1
						6	9						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074			COMPL. DATE 03/27/1979			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
11	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	74 1	2504 2	Y	165	161 1	33	
						182 9						
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	77 1	2561 2	Y	146	141 1	38	
						161 9						
01	2666 N	2404	-0-	-262	-0-	63 1	2181 2	Y	145	152 1	31	
						160 9						
02	2492 N	2304	-0-	-188	-0-	66 1	2080 2	Y	144	140 1	35	
						158 9						
03	2759 N	2498	-0-	-261	-0-	75 1	2270 2	Y	139	141 1	33	
						153 9						
*04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	69 1	2274 2	Y	120	128 1	25	
						132 9						
-----												
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444	
-----												
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	67 1	2265 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						
12	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	66 1	2186 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
01	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	51 1	1754 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
02	2184 N	2092	-0-	-92	-0-	64 1	2024 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	73 1	2222 2	Y	5	5 1	1	
						6 9						
*04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	67 1	2215 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
-----												
BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829			COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312	
-----												
11	3180 X	2797	-0-	-383	-0-	79 1	2666 2	Y	47	47 1	9	
						52 9						
12	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	94 1	3104 2	Y	47	44 1	12	
						52 9						
01	3286 X	2166	-0-	-1120	-0-	60 1	2065 2	Y	37	41 1	8	
						41 9						
02	2968 X	2945	-0-	-23	-0-	89 1	2799 2	Y	52	47 1	13	
						57 9						
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	106 1	3227 2	Y	53	53 1	13	
						58 9						
04	3150 X	2060	-0-	-1090	-0-	60 1	1969 2	Y	28	35 1	6	
						31 9						
-----												
OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856			COMPL. DATE 08/06/1979			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317	
-----												
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	68 1	2315 2	Y	56	56 1	11	
						62 9						
12	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	61 1	2016 2	Y	42	42 1	11	
						46 9						
01	2325 N	2022	-0-	-303	-0-	55 1	1915 2	Y	47	48 1	10	
						52 9						
02	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	54 1	1691 2	Y	42	42 1	10	
						46 9						
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	67 1	2032 2	Y	46	45 1	11	
						51 9						
04	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	54 1	1791 2	Y	34	38 1	7	
						37 9						



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANKS, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	67	1	2261	2	Y	36	35	1	7
						40	9							
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	81	1	2676	2	Y	36	34	1	9
						40	9							
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	57	1	1982	2	Y	33	35	1	7
						36	9							
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	2	Y	36	34	1	9
						40	9							
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	93	1	2826	2	Y	42	41	1	10
						46	9							
*04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	68	1	2261	2	Y	29	33	1	6
						32	9							
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361														
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	29	1	966	2	Y	16	16	1	4
						18	9							
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	28	1	971	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	28	1	881	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	30	1	921	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	28	1	916	2	Y	14	15	1	3
						15	9							
-----														
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108														
11	3000 N	3019	-0-	19	19	84	1	2861	2	Y	67	66	1	13
						74	9							
12	3100 N	3775	-0-	675	694	108	1	3586	2	Y	74	68	1	19
						81	9							
01	3100 N	3332	-0-	232	926	91	1	3158	2	Y	75	78	1	16
						83	9							
02	4468 X	3542	-0-	-926	-0-	106	1	3345	2	Y	83	79	1	20
						91	9							
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	117	1	3553	2	Y	78	80	1	18
						86	9							
*04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	104	1	3441	2	Y	66	70	1	14
						73	9							
-----														
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238														
11	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	61	1	2067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						52	1	1716	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	1768	-0-	-495	-0-	60	1	2079	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						51	1	1604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	59	1	1802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						62	1	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	1655	-0-	-333	-0-	61	1	2109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						58	1	1836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	2046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	62	1	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294														
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	62	1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						65	1	2148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	61	1	2109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						58	1	1836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	67	1	2046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1894	-0-	-66	-0-	58	1	1836	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						67	1	2046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	71	1	2415	2	Y	-0-			-0-
12	2759 N	2519	-0-	-240	-0-	74	1	2445	2	Y	-0-			-0-
01	2945 N	2442	-0-	-503	-0-	69	1	2373	2	Y	-0-			-0-
02	2324 N	2213	-0-	-111	-0-	68	1	2145	2	Y	-0-			-0-
03	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	78	1	2382	2	Y	-0-			-0-
*04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	79	1	2598	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2129	2	29	9	Y	26	23	1	37
12	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2122	2	26	9	Y	24	44	1	17
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1594	2	28	9	Y	25	23	1	19
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	Y	24	22	1	21
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1505	2	33	9	Y	30	23	1	28
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	Y	24	25	1	27

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

11	3360 X	2362	-0-	-998	-0-	66	1	2241	2	Y	50	53	1	10
12	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	55	9	78	1	Y	51	48	1	13
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	56	9	94	1	Y	75	72	1	16
02	3080 X	1983	-0-	-1097	-0-	83	9	59	1	Y	45	50	1	11
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	50	9	104	1	Y	67	62	1	16
04	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	74	9	85	1	Y	51	56	1	11
						56	9							

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	925	2	Y	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	Y	-0-			-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	208	1	2470	2	Y	58	51	1	20
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	64	9	216	1	Y	59	63	1	16
01	2542 N	2521	-0-	-21	-0-	65	9	205	1	Y	54	53	1	17
02	2492 N	2303	-0-	-189	-0-	59	9	196	1	Y	50	53	1	14
03	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	55	9	206	1	Y	64	67	1	11
04	2430 N	2295	-0-	-135	-0-	70	9	194	1	Y	53	51	1	13
						58	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
DONALD, F. H.				WELL #:	3	RRCID ->	101029	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8812 - 9212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		4530 X	3649	-0-	-881	-0-	101 1	3418 2	Y	118	114 1			24
							130 9							
12		4681 X	3739	-0-	-942	-0-	106 1	3517 2	Y	105	102 1			27
							116 9							
01		4681 X	2798	-0-	-1883	-0-	76 1	2620 2	Y	93	100 1			20
							102 9							
02		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	113 1	3563 2	Y	133	120 1			33
							146 9							
03		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	152 1	4627 2	Y	148	146 1			35
							163 9							
*04		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	141 1	4654 2	Y	130	138 1			27
							143 9							
-----														
ANDERSON, ALMA				WELL #:	3	RRCID ->	101213	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8385 - 9088	
-----														
11		3000 N	3087	-0-	87	87	615 1	2389 2	Y	75	74 1			15
							83 9							
12		2511 N	2295	-0-	-216	-0-	404 1	1836 2	Y	50	52 1			13
							55 9							
01		2511 N	2153	-0-	-358	-0-	340 1	1751 2	Y	56	57 1			12
							62 9							
02		2268 X	1340	-0-	-928	-0-	218 1	1082 2	Y	36	39 1			9
							40 9							
03		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	490 1	2100 2	Y	62	56 1			15
							68 9							
*04		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	512 1	2273 2	Y	57	60 1			12
							63 9							
-----														
BROWN, J. C.				WELL #:	3	RRCID ->	101745	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	8461 - 9319	
-----														
11		870 N	856	-0-	-14	-0-	24 1	823 2	Y	8	7 1			2
							9 9							
12		899 N	852	-0-	-47	-0-	25 1	820 2	Y	6	6 1			2
							7 9							
01		868 N	817	-0-	-51	-0-	23 1	787 2	Y	6	7 1			1
							7 9							
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	24 1	754 2	Y	8	7 1			2
							9 9							
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	27 1	812 2	Y	7	7 1			2
							8 9							
*04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	23 1	754 2	Y	5	6 1			1
							6 9							
-----														
COLEMAN, M. J.				WELL #:	3	RRCID ->	102588	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8868 - 9278	
-----														
11		3360 X	2361	-0-	-999	-0-	66 1	2245 2	Y	45	46 1			9
							50 9							
12		3472 X	2728	-0-	-744	-0-	78 1	2600 2	Y	45	42 1			12
							50 9							
01		3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	67 1	2322 2	Y	46	48 1			10
							51 9							
02		2996 X	2195	-0-	-801	-0-	66 1	2081 2	Y	44	43 1			11
							48 9							
03		3038 X	1740	-0-	-1298	-0-	54 1	1653 2	Y	30	34 1			7
							33 9							
*04		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	83 1	2741 2	Y	44	42 1			9
							48 9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		2760 X	2252	-0-	-508	-0-	172	1	2038	2	Y	38	34	1	13
							42	9							
12		2418 X	2371	-0-	-47	-0-	184	1	2146	2	Y	37	40	1	10
							41	9							
01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	224	1	2462	2	Y	32	32	1	10
							35	9							
02		2184 X	2120	-0-	-64	-0-	182	1	1907	2	Y	28	30	1	8
							31	9							
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	208	1	2259	2	Y	39	40	1	7
							43	9							
04		2640 X	2065	-0-	-575	-0-	175	1	1849	2	Y	37	35	1	9
							41	9							
-----															
BANKS, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 103243			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292				
11		3240 X	1688	-0-	-1552	-0-	48	1	1621	2	Y	17	19	1	3
							19	9							
12		3348 X	1970	-0-	-1378	-0-	57	1	1892	2	Y	19	17	1	5
							21	9							
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	96	1	3315	2	Y	36	33	1	8
							40	9							
02		2996 X	2394	-0-	-602	-0-	73	1	2293	2	Y	25	27	1	6
							28	9							
03		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	33	31	1	8
							36	9							
04		3330 X	1979	-0-	-1351	-0-	58	1	1903	2	Y	16	21	1	3
							18	9							
-----															
DAVIS, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 103405			COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354				
11		3510 X	2646	-0-	-864	-0-	75	1	2553	2	Y	16	17	1	3
							18	9							
12		3627 X	3381	-0-	-246	-0-	98	1	3264	2	Y	17	16	1	4
							19	9							
01		3875 X	2869	-0-	-1006	-0-	80	1	2769	2	Y	18	18	1	4
							20	9							
02		3500 X	2794	-0-	-706	-0-	85	1	2690	2	Y	17	17	1	4
							19	9							
03		3875 X	3687	-0-	-188	-0-	117	1	3547	2	Y	21	20	1	5
							23	9							
04		3270 X	2685	-0-	-585	-0-	78	1	2593	2	Y	13	15	1	3
							14	9							
-----															
OWENS, NELLIE			WELL #: 3		RRCID -> 103626			COMPL. DATE 10/30/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237				
11		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	78	1	2643	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
12		3007 X	2855	-0-	-152	-0-	83	1	2766	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
01		3007 X	2702	-0-	-305	-0-	76	1	2619	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
02		2716 X	2571	-0-	-145	-0-	79	1	2486	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	96	1	2909	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
04		2760 X	2447	-0-	-313	-0-	72	1	2369	2	Y	5	5	1	1
							6	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SEALEY, JJ		WELL #:		3	RRCID -> 104057			COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH	9645	PERF. 8816 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	296 1	3512 2	Y	-0-			-0-	
12		3751 X	3345	-0-	-406	-0-	263 1	3082 2	Y	-0-			-0-	
01		3782 X	2411	-0-	-1371	-0-	201 1	2210 2	Y	-0-			-0-	
02		3556 X	1323	-0-	-2233	-0-	115 1	1208 2	Y	-0-			-0-	
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	395 1	4296 2	Y	-0-			-0-	
04		3810 X	3406	-0-	-404	-0-	295 1	3111 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BRODERICK GU2, BESS SMITH				WELL #:		2	RRCID -> 106300			COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8514 - 9241
11		4230 X	4229	-0-	-1	-0-	4193 2	36 9	Y	33	30 0		25	
12		4371 X	4027	-0-	-344	-0-	4003 2	24 9	Y	22	33 0		14	
01		4371 X	4054	-0-	-317	-0-	4031 2	23 9	Y	21	25 0		10	
02		3948 X	3670	-0-	-278	-0-	3649 2	21 9	Y	19			29	
03		4371 X	4221	-0-	-150	-0-	4208 2	13 9	Y	12	25 0		16	
04		4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4040 2	25 9	Y	23	26 0		13	
-----														
JONES, ELSIE				WELL #:		4	RRCID -> 106603			COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8312 - 9533
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	154 1	1820 2	Y	43	37 1		15	
							47 9							
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	167 1	1958 2	Y	41	45 1		11	
							45 9							
01		2139 N	2104	-0-	-35	-0-	172 1	1890 2	Y	38	37 1		12	
							42 9							
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	165 1	1728 2	Y	35	37 1		10	
							39 9							
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	187 1	2027 2	Y	44	46 1		8	
							48 9							
*04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	183 1	1929 2	Y	40	38 1		10	
							44 9							
-----														
OWENS, A. H.				WELL #:		3	RRCID -> 109756			COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH	9404	PERF. 8376 - 9286
11		4500 X	3198	-0-	-1302	-0-	92 1	3106 2	Y	-0-			-0-	
12		4650 X	4444	-0-	-206	-0-	130 1	4314 2	Y	-0-			-0-	
01		3751 X	2879	-0-	-872	-0-	81 1	2798 2	Y	-0-			-0-	
02		2996 X	2357	-0-	-639	-0-	72 1	2285 2	Y	-0-			-0-	
03		4433 X	2193	-0-	-2240	-0-	70 1	2123 2	Y	-0-			-0-	
04		4290 X	2886	-0-	-1404	-0-	85 1	2801 2	Y	-0-			-0-	
-----														
CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #:		3	RRCID -> 115885			COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8387 - 9225
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	35 1	1178 2	Y	17	17 1		3	
							19 9							
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	36 1	1185 2	Y	15	14 1		4	
							17 9							
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	36 1	1230 2	Y	18	18 1		4	
							20 9							
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	35 1	1121 2	Y	17	17 1		4	
							19 9							
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	39 1	1175 2	Y	16	16 1		4	
							18 9							
04		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	35 1	1170 2	Y	13	14 1		3	
							14 9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		2970 X	2839	-0-	-131	-0-	81 1	2747 2	Y	10	10 1			2
12		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	11 9	2779 2	Y	8	8 1			2
01		3038 X	2829	-0-	-209	-0-	84 1	2739 2	Y	10	10 1			2
02		2744 X	2479	-0-	-265	-0-	9 9	2393 2	Y	9	9 1			2
03		3038 X	2385	-0-	-653	-0-	79 1	2300 2	Y	8	8 1			2
*04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	11 9	3045 2	Y	8	8 1			2
-----														
OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278				
11		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	36 1	1207 2	Y	6	6 1			1
12		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	7 9	1173 2	Y	5	5 1			1
01		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	35 1	1193 2	Y	6	6 1			1
02		1176 N	1059	-0-	-117	-0-	6 9	1020 2	Y	6	6 1			1
03		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	7 9	1126 2	Y	6	6 1			1
*04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	32 1	1191 2	Y	5	5 1			1
-----														
CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248				
11		3630 X	3444	-0-	-186	-0-	99 1	3339 2	Y	5	5 1			1
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	6 9	3450 2	Y	5	5 1			1
01		3658 X	3265	-0-	-393	-0-	104 1	3167 2	Y	5	5 1			1
02		3304 X	2215	-0-	-1089	-0-	92 1	2143 2	Y	4	4 1			1
03		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	6 9	3603 2	Y	5	5 1			1
04		3450 X	3382	-0-	-68	-0-	4 9	3277 2	Y	5	5 1			1
-----														
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197				
11		1020 N	921	-0-	-99	-0-	896 2	25 9	Y	23				77
12		1054 N	913	-0-	-141	-0-	885 2	28 9	Y	25				102
01		930 N	766	-0-	-164	-0-	758 2	8 9	Y	7				109
02		868 N	659	-0-	-209	-0-	648 2	11 9	Y	10	100 1			19
03		899 N	619	-0-	-280	-0-	589 2	30 9	Y	27				46
04		750 N	551	-0-	-199	-0-	527 2	24 9	Y	22				68
-----														
HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096				
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	409 2	Y	-0-				-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	13 1	415 2	Y	-0-				-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	13 1	435 2	Y	-0-				-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	392 2	Y	-0-				-0-
03		434 N	420	-0-	-14	-0-	13 1	407 2	Y	-0-				-0-
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	11 1	375 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	7	1	239	2	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	7	1	235	2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	43	1	1473	2	Y	20	20	1	4
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1647	2	Y	19	18	1	5
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	21	9	1592	2	Y	22	22	1	5
02	1428 N	1261	-0-	-167	-0-	46	1	1205	2	Y	16	17	1	4
03	1705 N	1285	-0-	-420	-0-	24	9	1227	2	Y	16	16	1	4
04	1620 N	1214	-0-	-406	-0-	38	1	1165	2	Y	13	14	1	3
						18	9							
						40	1							
						35	1							
						14	9							

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	98	1	1157	2	Y	12	11	1	4
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	13	9	1212	2	Y	12	13	1	3
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	104	1	1199	2	Y	12	11	1	4
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	13	9	1066	2	Y	10	11	1	3
03	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	109	1	1135	2	Y	13	14	1	2
04	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	102	1	1143	2	Y	12	11	1	3
						11	9							
						14	9							
						108	1							
						13	9							

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	277	1	1076	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-	173	1	784	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	169	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	679	-0-	-581	-0-	114	1	565	2	Y	-0-			-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	249	1	1069	2	Y	-0-			-0-
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	216	1	961	2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

11	2040 N	1660	-0-	-380	-0-	47	1	1591	2	Y	20	20	1	4
12	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	22	9	1402	2	Y	15	15	1	4
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	42	1	1574	2	Y	20	20	1	4
02	1540 N	1287	-0-	-253	-0-	46	1	1229	2	Y	17	17	1	4
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	39	1	1289	2	Y	16	16	1	4
04	1590 N	1342	-0-	-248	-0-	19	9	1289	2	Y	13	14	1	3
						42	1							
						18	9							
						39	1							
						14	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8544 - 9600				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	145	1	1715	2	Y	23	21	1	8
							25	9							
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	166	1	1944	2	Y	25	26	1	7
							28	9							
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	Y	21	21	1	7
							23	9							
02		1764 N	1446	-0-	-318	-0-	124	1	1299	2	Y	21	22	1	6
							23	9							
03		2139 N	1270	-0-	-869	-0-	105	1	1136	2	Y	26	27	1	5
							29	9							
04		1650 N	1593	-0-	-57	-0-	136	1	1435	2	Y	20	20	1	5
							22	9							
-----															
DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9230				
11		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	149	1	5049	2	Y	70	69	1	14
							77	9							
12		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	159	1	5276	2	Y	62	60	1	16
							68	9							
01		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	143	1	4947	2	Y	70	71	1	15
							77	9							
02		4760 X	4646	-0-	-114	-0-	140	1	4436	2	Y	64	63	1	16
							70	9							
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	179	1	5437	2	Y	69	69	1	16
							76	9							
*04		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	157	1	5181	2	Y	58	62	1	12
							64	9							
-----															
SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8468 - 9573				
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	240	1	2849	2	Y	95	92	1	19
							105	9							
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	249	1	2916	2	Y	84	81	1	22
							92	9							
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	261	1	2863	2	Y	96	97	1	21
							106	9							
02		2884 X	2873	-0-	-11	-0-	242	1	2534	2	Y	88	87	1	22
							97	9							
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	272	1	2953	2	Y	91	91	1	22
							100	9							
04		3090 X	2587	-0-	-503	-0-	218	1	2302	2	Y	61	70	1	13
							67	9							
-----															
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802 - 9596				
11		2070 N	1805	-0-	-265	-0-	139	1	1643	2	Y	21	19	1	7
							23	9							
12		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	147	1	1715	2	Y	22	23	1	6
							24	9							
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	168	1	1845	2	Y	19	19	1	6
							21	9							
02		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	137	1	1436	2	Y	18	19	1	5
							20	9							
03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	175	1	1902	2	Y	23	24	1	4
							25	9							
04		1980 N	1869	-0-	-111	-0-	160	1	1690	2	Y	17	17	1	4
							19	9							



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	39	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1428 X	1086	-0-	-342	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	2046 X	1500	-0-	-546	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1980 X	1796	-0-	-184	-0-	53	1	1743	2	Y	-0-					-0-

-----  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315  
 -----

11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	8	8	1			2
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	24	1	803	2	Y	7	7	1			2
01	930 N	858	-0-	-72	-0-	24	1	825	2	Y	8	8	1			2
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	24	1	752	2	Y	8	8	1			2
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	Y	7	7	1			2
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	24	1	780	2	Y	6	7	1			1

-----  
 OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600  
 -----

11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	140	1	1654	2	Y	55	55	1			11
12	2139 N	1348	-0-	-791	-0-	103	1	1208	2	Y	34	36	1			9
01	2139 N	1256	-0-	-883	-0-	101	1	1114	2	Y	37	38	1			8
02	1736 N	972	-0-	-764	-0-	82	1	858	2	Y	29	30	1			7
03	1333 N	1016	-0-	-317	-0-	83	1	902	2	Y	28	28	1			7
04	1230 N	956	-0-	-274	-0-	81	1	851	2	Y	22	24	1			5

-----  
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627  
 -----

11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	35	1	1199	2	Y	9	8	1			2
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	7	7	1			2
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	Y	8	8	1			2
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	33	1	1043	2	Y	7	7	1			2
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	39	1	1201	2	Y	7	7	1			2
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	Y	6	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRKLE, L. H.		WELL #: 6		RRCID -> 141220		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	33	1 1115 2	Y	45	45 1	9
12	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	50	9 34 1	Y	40	39 1	10
01	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	44	9 31 1	Y	46	46 1	10
02	1120 N	952	-0-	-168	-0-	51	9 28 1	Y	37	38 1	9
03	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	41	9 31 1	Y	37	37 1	9
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-	32	9 28 1	Y	29	32 1	6
DONALD, F. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141262		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613			
11	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	43	1 1444 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1 1977 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1 1729 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	55	1 1739 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1 1717 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	44	1 1455 2	Y	-0-	-0-	-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 4		RRCID -> 141338		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568			
11	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	33	1 1127 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	34	1 1132 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	33	1 1150 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1077	-0-	-15	-0-	33	1 1044 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	37	1 1136 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	33	1 1085 2	Y	-0-	-0-	-0-
BANKS, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 141385		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884			
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	67	1 2272 2	Y	71	71 1	14
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	78	9 70 1	Y	63	61 1	16
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	69	9 66 1	Y	74	74 1	16
02	2184 N	2055	-0-	-129	-0-	81	9 61 1	Y	64	64 1	16
03	2418 N	2249	-0-	-169	-0-	70	9 69 1	Y	62	63 1	15
04	2340 N	2016	-0-	-324	-0-	68	9 58 1	Y	48	53 1	10
						53	9				
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 141594		COMPL. DATE 01/25/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510			
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2666 N	2042	-0-	-624	-0-	2042	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	69	1	2344	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	72	1	2399	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2247	-0-	-233	-0-	63	1	2184	2	Y	-0-			-0-
02	2240 N	1691	-0-	-549	-0-	52	1	1639	2	Y	-0-			-0-
03	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	62	1	2052	2	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	Y	1	1	1	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	Y	1	1	1	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	1	1	1	-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	12	1	380	2	Y	1	1	1	-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	13	1	401	2	Y	1	1	1	-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	12	1	382	2	Y	1	1	1	-0-

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	75	1	2549	2	Y	6	6	1	1
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	76	1	2526	2	Y	5	5	1	1
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	66	1	2275	2	Y	6	6	1	1
02	2464 N	2079	-0-	-385	-0-	64	1	2009	2	Y	5	5	1	1
03	2604 N	2281	-0-	-323	-0-	72	1	2203	2	Y	5	5	1	1
04	2280 N	2047	-0-	-233	-0-	60	1	1983	2	Y	4	4	1	1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	Y	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	Y	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-			-0-
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	194	1	2304	2	Y	64	57	1	22
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	232	1	2717	2	Y	64	69	1	17
01	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	224	1	2456	2	Y	59	57	1	19
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	223	1	2339	2	Y	48	54	1	13
03	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	229	1	2488	2	Y	66	68	1	11
04	2670 N	2273	-0-	-397	-0-	192	1	2023	2	Y	53	51	1	13

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1200 N	1016	-0-	-184	-0-	77	1	916	2	Y	21	19	1	7
							23	9							
12		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	80	1	938	2	Y	21	22	1	6
							23	9							
01		1116 N	988	-0-	-128	-0-	81	1	887	2	Y	18	18	1	6
							20	9							
02		952 N	832	-0-	-120	-0-	71	1	742	2	Y	17	18	1	5
							19	9							
03		1054 N	948	-0-	-106	-0-	78	1	846	2	Y	22	23	1	4
							24	9							
04		960 N	898	-0-	-62	-0-	76	1	800	2	Y	20	19	1	5
							22	9							
-----															
DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640				
11		2430 X	2167	-0-	-263	-0-	62	1	2097	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
12		3162 X	2716	-0-	-446	-0-	79	1	2628	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
01		3379 X	1608	-0-	-1771	-0-	45	1	1557	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
02		3052 X	1372	-0-	-1680	-0-	42	1	1324	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		3379 X	1275	-0-	-2104	-0-	40	1	1231	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
04		2640 X	1220	-0-	-1420	-0-	36	1	1180	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
-----															
OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546				
11		780 N	653	-0-	-127	-0-	18	1	620	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
12		775 N	614	-0-	-161	-0-	18	1	584	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
01		744 N	551	-0-	-193	-0-	15	1	523	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	869	2	Y	20	18	1	5
							22	9							
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	Y	18	19	1	4
							20	9							
*04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	672	2	Y	13	14	1	3
							14	9							
-----															
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568				
11		3240 X	2788	-0-	-452	-0-	216	1	2562	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
12		3348 X	2649	-0-	-699	-0-	208	1	2433	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
01		3224 X	1805	-0-	-1419	-0-	150	1	1649	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
02		2856 X	1484	-0-	-1372	-0-	129	1	1349	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		2976 X	1504	-0-	-1472	-0-	126	1	1374	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
04		2790 X	1449	-0-	-1341	-0-	125	1	1320	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	167	1	649	2	Y	15	13 1	3
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	17	9	394	2	Y	8	9 1	2
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	9	9	515	2	Y	12	11 1	3
02	784 N	431	-0-	-353	-0-	100	1	351	2	Y	8	9 1	2
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	13	9	336	2	Y	7	7 1	2
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	71	1	372	2	Y	6	7 1	1
						9	9						

-----  
 BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580  
 -----

11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	66	1	2252	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	64	1	2217	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	1952	-0-	-204	-0-	60	1	1892	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	69	1	2095	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	2059	-0-	-161	-0-	61	1	1998	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584  
 -----

11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	31	1	1051	2	Y	14	13 1	3
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	15	9	1090	2	Y	11	11 1	3
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	33	1	1083	2	Y	14	14 1	3
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	12	9	1072	2	Y	13	13 1	3
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	2	Y	14	14 1	3
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	15	9	1339	2	Y	14	14 1	3
						15	9						

-----  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646  
 -----

11	3900 X	3221	-0-	-679	-0-	91	1	3072	2	Y	53	53 1	11
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	58	9	3975	2	Y	58	54 1	15
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	120	1	3665	2	Y	65	66 1	14
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	64	9	3422	2	Y	62	61 1	15
03	4154 X	3386	-0-	-768	-0-	106	1	3223	2	Y	52	55 1	12
04	4020 X	3964	-0-	-56	-0-	72	9	3791	2	Y	53	54 1	11
						108	1						
						68	9						
						106	1						
						57	9						
						115	1						
						58	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143652		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2370 X	994	-0-	-1376	-0-	28	1	949	2	Y	15	15	1	3
12	2294 X	999	-0-	-1295	-0-	17	9							
01	2294 X	938	-0-	-1356	-0-	29	1	957	2	Y	12	12	1	3
02	2072 X	881	-0-	-1191	-0-	13	9							
03	1302 X	991	-0-	-311	-0-	26	1	897	2	Y	14	14	1	3
04	990 X	931	-0-	-59	-0-	15	9							
						27	1	840	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
						31	1	946	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
						27	1	892	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
SEALEY, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143703		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566					
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	29	1	978	2	Y	51	51	1	10
12	1085 N	932	-0-	-153	-0-	56	9							
01	1147 N	619	-0-	-528	-0-	26	1	863	2	Y	39	39	1	10
02	980 N	965	-0-	-15	-0-	43	9							
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	Y	31	34	1	7
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	34	9							
						28	1	883	2	Y	49	44	1	12
						54	9							
						32	1	980	2	Y	48	49	1	11
						53	9							
						26	1	862	2	Y	37	40	1	8
						41	9							
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 4		RRCID -> 143811		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230					
11	1200 N	933	-0-	-267	-0-	68	1	801	2	Y	58	54	1	20
12	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	64	9							
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	87	1	1014	2	Y	68	70	1	18
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	9							
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	91	1	998	2	Y	63	61	1	20
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	69	9							
						84	1	876	2	Y	58	62	1	16
						64	9							
						88	1	958	2	Y	74	77	1	13
						81	9							
						87	1	919	2	Y	64	61	1	16
						70	9							
CARTHAGE GU 32		WELL #: 5		RRCID -> 143853		COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980					
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	233	1	2758	2	Y	38	34	1	13
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	42	9							
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	240	1	2805	2	Y	38	41	1	10
02	2772 X	2709	-0-	-63	-0-	42	9							
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	257	1	2819	2	Y	35	34	1	11
*04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	39	9							
						233	1	2441	2	Y	32	34	1	9
						35	9							
						256	1	2784	2	Y	40	42	1	7
						44	9							
						255	1	2693	2	Y	36	34	1	9
						40	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OWENS, NELLIE		WELL #:		5	RRCID -> 144597			COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	47	1	1593	2	Y	14	13	1	3	
						15	9								
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1649	2	Y	12	12	1	3	
						13	9								
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	13	13	1	3	
						14	9								
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	Y	11	11	1	3	
						12	9								
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1301	2	Y	10	11	1	2	
						11	9								
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	40	1	1322	2	Y	10	10	1	2	
						11	9								
-----															
GHOLSTON, J.S.				WELL #:		5	RRCID -> 144718			COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585		
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	141	1	1667	2	Y	23	20	1	8	
						25	9								
12	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	121	1	1415	2	Y	19	22	1	5	
						21	9								
01	2387 N	1826	-0-	-561	-0-	151	1	1655	2	Y	18	17	1	6	
						20	9								
02	1708 N	1420	-0-	-288	-0-	122	1	1279	2	Y	17	18	1	5	
						19	9								
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	2	Y	23	24	1	4	
						25	9								
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	216	1	2280	2	Y	21	20	1	5	
						23	9								
-----															
KYLE, FRED UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 145225			COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676		
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	21	1	699	2	Y	12	12	1	2	
						13	9								
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	12	11	1	3	
						13	9								
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	13	13	1	3	
						14	9								
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	651	2	Y	12	12	1	3	
						13	9								
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	24	1	716	2	Y	12	12	1	3	
						13	9								
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	10	11	1	2	
						11	9								
-----															
PIRKLE, L.H. "C"				WELL #:		7	RRCID -> 145227			COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634		
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	49	1	1666	2	Y	82	81	1	16	
						90	9								
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	74	71	1	19	
						81	9								
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	52	1	1794	2	Y	90	90	1	19	
						99	9								
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	91	88	1	22	
						100	9								
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	59	1	1781	2	Y	82	85	1	19	
						90	9								
04	1890 N	1520	-0-	-370	-0-	43	1	1414	2	Y	57	64	1	12	
						63	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BANKS, W.R.		WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585								
11	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	47	1	1581	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	51	1	1679	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	49	1	1681	2	Y	15	15	1			3
						17	9									
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	14	14	1			3
						15	9									
*04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	Y	11	12	1			2
						12	9									
-----																
DONALD, F.H.		WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646								
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	97	1	3219	2	Y	-0-					-0-
01	2573 X	2497	-0-	-76	-0-	70	1	2427	2	Y	-0-					-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	82	1	2585	2	Y	-0-					-0-
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	83	1	2523	2	Y	-0-					-0-
*04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	80	1	2629	2	Y	-0-					-0-
-----																
THOMAS & WOOD		WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620								
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	362	1	4292	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	353	1	4132	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	353	1	3877	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	322	1	3372	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	333	1	3613	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
*04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	293	1	3090	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
-----																
OWENS, A. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	60	1	2022	2	Y	129	127	1	26
						142	9							
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	115	111	1	30
						127	9							
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	61	1	2121	2	Y	138	138	1	30
						152	9							
02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	1928	2	Y	129	127	1	32
						142	9							
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2065	2	Y	122	125	1	29
						134	9							
*04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	103	110	1	22
						113	9							

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

11	1530 N	487	-0-	-1043	-0-	35	1	411	2	Y	37	32	1	13
						41	9							
12	806 N	539	-0-	-267	-0-	39	1	458	2	Y	38	41	1	10
						42	9							
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	32	32	1	10
						35	9							
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	33	34	1	9
						36	9							
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	37	1	404	2	Y	35	38	1	6
						39	9							
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	32	1	339	2	Y	35	32	1	9
						39	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1742	2	Y	145	142	1	29
						160	9							
12	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	151	1	1762	2	Y	127	123	1	33
						140	9							
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	153	1	1677	2	Y	143	145	1	31
						157	9							
02	1904 N	1714	-0-	-190	-0-	137	1	1438	2	Y	126	126	1	31
						139	9							
03	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	125	1	1362	2	Y	105	111	1	25
						116	9							
04	1920 N	1363	-0-	-557	-0-	111	1	1165	2	Y	79	87	1	17
						87	9							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2370 N	1966	-0-	-404	-0-	55	1	1879	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
12	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	45	1	1477	2	Y	19	20	1	5
						21	9							
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	59	1	2052	2	Y	32	30	1	7
						35	9							
02	1848 N	1599	-0-	-249	-0-	48	1	1525	2	Y	24	25	1	6
						26	9							
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	48	1	1468	2	Y	21	22	1	5
						23	9							
04	2070 N	1891	-0-	-179	-0-	55	1	1811	2	Y	23	23	1	5
						25	9							

-----  
 JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543  
 -----

11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	79	1	937	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	73	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	817	-0-	-423	-0-	68	1	749	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	952 N	735	-0-	-217	-0-	64	1	671	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	930 N	811	-0-	-119	-0-	68	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	91	1	960	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582  
 -----

11	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	50	1	1702	2	Y	41	41	1	8
						45	9							
12	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	53	1	1749	2	Y	36	35	1	9
						40	9							
01	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	45	1	1555	2	Y	38	39	1	8
						42	9							
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1769	2	Y	45	42	1	11
						50	9							
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1867	2	Y	42	43	1	10
						46	9							
*04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1781	2	Y	34	37	1	7
						37	9							

-----  
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542  
 -----

11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1072	2	Y	15	13	1	5
						17	9							
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	173	1	2028	2	Y	15	16	1	4
						17	9							
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	189	1	2073	2	Y	13	13	1	4
						14	9							
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1411	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
03	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	97	1	1050	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	1470 N	1049	-0-	-421	-0-	90	1	945	2	Y	13	13	1	3
						14	9							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	2388	-0-	-162	-0-	67	1	2273	2	Y	44	44	9
						48	9						
12	2635 N	2251	-0-	-384	-0-	65	1	2146	2	Y	36	36	9
						40	9						
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	72	1	2491	2	Y	50	48	11
						55	9						
02	2240 N	2100	-0-	-140	-0-	63	1	1993	2	Y	40	41	10
						44	9						
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	81	1	2475	2	Y	45	44	11
						50	9						
04	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	67	1	2198	2	Y	34	38	7
						37	9						

-----  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	892	-0-	-348	-0-	26	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	30	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1185	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	49	1	1634	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

11	1830 N	1353	-0-	-477	-0-	39	1	1314	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	41	1	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	39	1	1337	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	52	1	1629	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	84	1	2555	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	69	1	2272	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

11	2250 X	2187	-0-	-63	-0-	60	1	2042	2	Y	77	75	15
						85	9						
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	70	67	18
						77	9						
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	61	1	2108	2	Y	81	82	17
						89	9						
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	63	1	2004	2	Y	79	77	19
						87	9						
03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	75	1	2297	2	Y	81	81	19
						89	9						
*04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	84	1	2775	2	Y	84	85	18
						92	9						

-----  
 DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

11	2520 N	2378	-0-	-142	-0-	68	1	2303	2	Y	6	6	1
						7	9						
12	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	66	1	2192	2	Y	5	5	1
						6	9						
01	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	65	1	2261	2	Y	6	6	1
						7	9						
02	2212 N	1746	-0-	-466	-0-	53	1	1687	2	Y	5	5	1
						6	9						
03	2263 N	1924	-0-	-339	-0-	61	1	1857	2	Y	5	5	1
						6	9						
*04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	70	1	2307	2	Y	5	5	1
						6	9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450 X	2510	-0-	-940	-0-	195 1	2307 2	Y	7	6 1		2
12	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	230 8 9	2688 2	Y	7	7 1		2
01	3162 X	3152	-0-	-10	-0-	262 7 9	2883 2	Y	6	6 1		2
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	252 7 9	2637 2	Y	6	6 1		2
03	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	202 7 9	2190 2	Y	6	7 1		1
04	3060 X	934	-0-	-2126	-0-	80 8 9	846 2	Y	7	6 1		2

-----  
 BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

11	2460 N	2160	-0-	-300	-0-	62 1	2098 2	Y	-0-			-0-
12	2511 N	2050	-0-	-461	-0-	60 1	1990 2	Y	-0-			-0-
01	2635 N	2419	-0-	-216	-0-	68 1	2351 2	Y	-0-			-0-
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	80 1	2517 2	Y	-0-			-0-
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	80 1	2424 2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	68 1	2234 2	Y	-0-			-0-

-----  
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	30 84 9	1020 2	Y	76	75 1		15
12	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	31 73 9	1023 2	Y	66	64 1		17
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 90 9	1082 2	Y	82	81 1		18
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 84 9	968 2	Y	76	75 1		19
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34 77 9	1028 2	Y	70	72 1		17
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	35 76 9	1155 2	Y	69	71 1		15

-----  
 THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150 9 9	1780 2	Y	8	7 1		3
12	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	161 9 9	1882 2	Y	8	9 1		2
01	2108 N	1756	-0-	-352	-0-	146 10 9	1600 2	Y	9	8 1		3
02	1820 N	1754	-0-	-66	-0-	152 7 9	1595 2	Y	6	7 1		2
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	181 10 9	1971 2	Y	9	9 1		2
*04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	180 9 9	1899 2	Y	8	8 1		2

-----  
 JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	Y	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1530 N	1339	-0-	-191	-0-	1328	2	11	9	Y	10	9	0	8
12	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1249	2	7	9	Y	6	10	0	4
01	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1222	2	8	9	Y	7	8	0	3
02	1260 N	926	-0-	-334	-0-	919	2	7	9	Y	6			9
03	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	1045	2	4	9	Y	4	8	0	5
04	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1113	2	8	9	Y	7	8	0	4

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

11	2400 N	2258	-0-	-142	-0-	63	1	2140	2	Y	50	49	1	10
						55	9							
12	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	69	1	2282	2	Y	46	44	1	12
						51	9							
01	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	61	1	2116	2	Y	50	51	1	11
						55	9							
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	63	1	2000	2	Y	49	48	1	12
						54	9							
03	2387 N	2031	-0-	-356	-0-	63	1	1922	2	Y	42	44	1	10
						46	9							
04	2160 N	1784	-0-	-376	-0-	51	1	1698	2	Y	32	35	1	7
						35	9							

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	25	1	841	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	24	1	828	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	23	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	27	1	814	2	Y	-0-			-0-
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

11	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	33	1	1114	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	31	1	1020	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	29	1	996	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	33	1	1035	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
HOLMES, S.L.			WELL #: 7 L		RRCID -> 159416		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9238	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	146 1	4958 2	Y	46	45 1		9
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	51 9 158 1	5257 2	Y	42	40 1		11
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	46 9 141 1	4882 2	Y	46	47 1		10
02	4256 X	3763	-0-	-493	-0-	51 9 114 1	3610 2	Y	35	36 1		9
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	39 9 178 1	5432 2	Y	46	44 1		11
*04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	51 9 156 1	5148 2	Y	38	41 1		8
-----												
OWENS, NELLIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 159718		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8410 - 9241	
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	118 1	1393 2	Y	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	129 1	1506 2	Y	-0-			-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	143 1	1575 2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1398	-0-	-2	-0-	122 1	1276 2	Y	-0-			-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	163 1	1769 2	Y	-0-			-0-
*04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	158 1	1665 2	Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 7 L		RRCID -> 159952		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8640 - 9442	
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	106 1	3580 2	Y	84	84 1		17
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	92 9 113 1	3749 2	Y	77	74 1		20
01	4061 X	3923	-0-	-138	-0-	85 9 108 1	3716 2	Y	90	91 1		19
02	3668 X	3069	-0-	-599	-0-	99 9 92 1	2897 2	Y	73	74 1		18
03	4061 X	3715	-0-	-346	-0-	80 9 116 1	3519 2	Y	73	74 1		17
04	3810 X	3467	-0-	-343	-0-	80 9 100 1	3298 2	Y	63	67 1		13
-----												
CARTHAGE GU 32			WELL #: 7 L		RRCID -> 159963		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8806 - 9682	
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	34 1	1144 2	Y	44	43 1		9
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	48 9 38 1	1250 2	Y	42	40 1		11
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	46 9 36 1	1247 2	Y	49	49 1		11
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	54 9 35 1	1112 2	Y	45	45 1		11
03	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	50 9 39 1	1200 2	Y	43	44 1		10
04	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	47 9 35 1	1153 2	Y	37	39 1		8
-----												
GHOLSTON, J.S.			WELL #: 7-L		RRCID -> 161030		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8676 - 9538	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #: 9-L		RRCID -> 161321			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1740 N	1323	-0-	-417	-0-	37	1	1249	2	Y	34	35	1		7
12		1581 N	1331	-0-	-250	-0-	37	9								
01		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	38	1	1260	2	Y	30	29	1		8
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	33	9								
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1413	2	Y	40	39	1		9
*04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	44	9								
							60	1	1886	2	Y	54	50	1		13
							59	9								
							59	1	1800	2	Y	47	49	1		11
							52	9								
							51	1	1677	2	Y	37	40	1		8
							41	9								
-----																
PIRKLE, L. H.			WELL #: 9		RRCID -> 163362			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270					
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	43	1	1461	2	Y	22	22	1		4
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	24	9								
01		1519 N	1476	-0-	-43	-0-	45	1	1488	2	Y	20	19	1		5
02		1428 N	1395	-0-	-33	-0-	22	9								
03		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	41	1	1411	2	Y	22	22	1		5
*04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1330	2	Y	21	21	1		5
							23	9								
							46	1	1413	2	Y	21	21	1		5
							23	9								
							42	1	1390	2	Y	17	18	1		4
							19	9								
-----																
JONES, ELSIE			WELL #: 9 L		RRCID -> 163572			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438					
11		1020 N	986	-0-	-34	-0-	74	1	877	2	Y	32	28	1		11
12		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	35	9								
01		1054 N	972	-0-	-82	-0-	76	1	893	2	Y	31	34	1		8
02		924 N	852	-0-	-72	-0-	34	9								
03		992 N	927	-0-	-65	-0-	78	1	862	2	Y	29	28	1		9
04		930 N	905	-0-	-25	-0-	32	9								
							72	1	751	2	Y	26	28	1		7
							29	9								
							75	1	815	2	Y	34	35	1		6
							37	9								
							76	1	797	2	Y	29	28	1		7
							32	9								
-----																
HOLMES, S.L. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 164048			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 165659			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494					
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-	3	1		2
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	2	1		-0-
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-				-0-
02		1232 N	1108	-0-	-124	-0-	1108	2			Y	-0-				-0-
03		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			Y	-0-				-0-
04		1320 N	933	-0-	-387	-0-	933	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2550 X	2030	-0-	-520	-0-	1979	2	51	9	Y	46	40	1		66	
12		2573 X	2540	-0-	-33	-0-	2486	2	54	9	Y	49	82	1		33	
01		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2596	2	50	9	Y	45	42	1		36	
02		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2121	2	52	9	Y	47	41	1		42	
03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2663	2	59	9	Y	54	44	1		52	
04		2550 N	2434	-0-	-116	-0-	2388	2	46	9	Y	42	45	1		49	
-----																	
BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A																	
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	87	1	2963	2	Y	-0-				-0-	
12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	-0-				-0-	
01		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	82	1	2820	2	Y	-0-				-0-	
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	79	1	2484	2	Y	-0-				-0-	
03		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	91	1	2762	2	Y	-0-				-0-	
*04		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	97	1	3199	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
BROWN, J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468																	
11		1440 N	1283	-0-	-157	-0-	1282	2	1	9	Y	1	6	1		5	
12		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			Y	-0-	4	1		1	
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1		-0-	
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-				-0-	
03		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			Y	-0-				-0-	
*04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501																	
11		1650 N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2			Y	-0-	1	1		1	
12		1767 N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-	1	1		-0-	
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-				-0-	
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-				-0-	
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-				-0-	
04		1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
OWENS, NELLIE			WELL #:		9	RRCID ->	169936	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8328 - 9217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-	-0-
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	-0-	-0-
01		1457 N	1378	-0-	-79	-0-	39	1	1339	2	Y	-0-	-0-
02		1232 N	1219	-0-	-13	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-	-0-
03		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	43	1	1320	2	Y	-0-	-0-
*04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	39	1	1287	2	Y	-0-	-0-
-----													
KYLE, FRED UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	169946	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8458 - 9299	
-----													
11		2370 N	2350	-0-	-20	-0-	66	1	2252	2	Y	29	6
							32	9					
12		2449 N	2416	-0-	-33	-0-	70	1	2317	2	Y	26	7
							29	9					
01		2511 N	2308	-0-	-203	-0-	64	1	2213	2	Y	28	6
							31	9					
02		2184 N	2080	-0-	-104	-0-	63	1	1987	2	Y	27	7
							30	9					
03		2418 N	2116	-0-	-302	-0-	66	1	2024	2	Y	24	6
							26	9					
04		2220 N	2030	-0-	-190	-0-	59	1	1950	2	Y	19	4
							21	9					
-----													
BROWN, J. C.			WELL #:		11	RRCID ->	171438	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 8390 - 9277	
-----													
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	17	1	559	2	Y	-0-	-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	18	1	592	2	Y	-0-	-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	Y	-0-	-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	2	Y	-0-	-0-
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	19	1	592	2	Y	-0-	-0-
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	18	1	581	2	Y	-0-	-0-
-----													
DAVIS, A. L.			WELL #:		9	RRCID ->	171527	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9474	PERF. 8463 - 9311	
-----													
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	9	1	306	2	Y	-0-	-0-
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	10	1	318	2	Y	-0-	-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-	-0-
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	9	1	291	2	Y	-0-	-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	2	Y	-0-	-0-
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	9	1	292	2	Y	-0-	-0-
-----													
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #:		9	RRCID ->	171760	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8404 - 8884	
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1013	1	3933	2	Y	96	95	1	19
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	106	9	3629	2	Y	77	76	1	20
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	85	9	3158	2	Y	78	81	1	17
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	613	1	3125	2	Y	80	77	1	20
03	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	86	9	4519	2	Y	102	98	1	24
*04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	629	1	4201	2	Y	82	89	1	17
						88	9							
						1054	1							
						112	9							
						945	1							
						90	9							
HUNT		WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206						
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	261	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	231	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	196	1	1009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	783	-0-	-141	-0-	131	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	185	1	794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	213	1	947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270						
11	3360 X	1160	-0-	-2200	-0-	236	1	916	2	Y	7	9	1	1
12	3472 X	2724	-0-	-748	-0-	8	9	2219	2	Y	15	12	1	4
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	488	1	3215	2	Y	23	22	1	5
02	2996 X	2871	-0-	-125	-0-	17	9	2373	2	Y	18	19	1	4
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	624	1	2967	2	Y	21	20	1	5
04	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	25	9	2217	2	Y	13	15	1	3
						478	1							
						20	9							
						692	1							
						23	9							
						499	1							
						14	9							
HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256						
11	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1203	1	4674	2	Y	61	60	1	12
12	5270 X	4065	-0-	-1205	-0-	67	9	3297	2	Y	38	40	1	10
01	5270 X	4715	-0-	-555	-0-	726	1	3901	2	Y	52	51	1	11
02	4760 X	3355	-0-	-1405	-0-	42	9	2758	2	Y	38	40	1	9
03	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	757	1	4071	2	Y	50	47	1	12
*04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	57	9	4485	2	Y	47	49	1	10
						555	1							
						42	9							
						950	1							
						55	9							
						1009	1							
						52	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

11	390	N	346	-0-	-44	-0-	71	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	56	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	66	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	Y	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
*04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

11	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	2862	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3096	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	2820	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2956	2	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	2940 X	2921	-0-	-19	-0-	2901 2	20 9	Y	18	18 1		5
12	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2915 2	22 9	Y	20	17 1		8
01	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2908 2	26 9	Y	24	25 1		7
02	2716 X	2705	-0-	-11	-0-	2686 2	19 9	Y	17	18 1		6
03	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2961 2	20 9	Y	18	16 1		8
04	2910 X	2861	-0-	-49	-0-	2847 2	14 9	Y	13	17 1		4
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252			
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3274 2	25 9	Y	23	23 1		7
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3460 2	26 9	Y	24	21 1		10
01	3193 X	2972	-0-	-221	-0-	2937 2	35 9	Y	32	33 1		9
02	2884 X	2710	-0-	-174	-0-	2686 2	24 9	Y	22	23 1		8
03	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	3038 2	26 9	Y	24	21 1		11
*04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3119 2	18 9	Y	16	22 1		5
-----												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262			
11	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	2699 2	8 9	Y	7	7 1		2
12	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	2838 2	9 9	Y	8	7 1		3
01	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2830 2	11 9	Y	10	10 1		3
02	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2369 2	8 9	Y	7	7 1		3
03	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2739 2	8 9	Y	7	7 1		3
04	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2627 2	7 9	Y	6	7 1		2
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254			
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2		Y	-0-			-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		Y	-0-			-0-
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		Y	-0-			-0-
02	3808 X	3586	-0-	-222	-0-	3586 2		Y	-0-			-0-
03	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	3806 2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3800	-0-	-280	-0-	3800 2		Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302			
11	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	62 1	2110 2	Y	16	16 1		3
12	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	18 9	63 1	Y	15	14 1		4
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	17 9	66 1	Y	18	18 1		4
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	20 9	67 1	Y	17	17 1		4
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	19 9	79 1	Y	18	18 1		4
*04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	20 9	69 1	Y	14	15 1		3
						15 9						
-----												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252			
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3092 2	36 9	Y	33	33 1		10
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2963 2	40 9	Y	36	31 1		15
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2992 2	48 9	Y	44	47 1		12
02	2912 X	2844	-0-	-68	-0-	2808 2	36 9	Y	33	33 1		12
03	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	2999 2	37 9	Y	34	31 1		15
04	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	2840 2	26 9	Y	24	31 1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	66	1	2249	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	63	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	2040	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	69	1	2278	2	Y	-0-	-0-	-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	115	1	3910	2	Y	12	11 1	2
12	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	61	1	2011	2	Y	5	6 1	1
01	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	102	1	3520	2	Y	11	10 1	2
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	127	1	4014	2	Y	13	12 1	3
03	4061 X	3733	-0-	-328	-0-	118	1	3604	2	Y	10	11 1	2
04	3930 X	2439	-0-	-1491	-0-	71	1	2361	2	Y	6	7 1	1

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	129	1	1532	2	Y	6	6 1	2
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	126	1	1469	2	Y	7	7 1	2
01	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	119	1	1303	2	Y	5	5 1	2
02	1568 N	1449	-0-	-119	-0-	126	1	1317	2	Y	5	6 1	1
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	131	1	1423	2	Y	7	7 1	1
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	139	1	1463	2	Y	7	6 1	2

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

11	5130 X	4735	-0-	-395	-0-	4721	2	14	9	Y	13		19
12	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	5066	2	17	9	Y	15	20 1	14
01	4991 X	2323	-0-	-2668	-0-	2317	2	6	9	Y	5	15 1	4
02	4424 X	2777	-0-	-1647	-0-	2769	2	8	9	Y	7		11
03	5084 X	4601	-0-	-483	-0-	4587	2	14	9	Y	13	13 1	11
04	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	4709	2	15	9	Y	14	18 1	7

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

11	3420 X	3127	-0-	-293	-0-	241	1	2856	2	Y	27	25 1	9
12	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	250	1	2926	2	Y	27	29 1	7
01	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	238	1	2615	2	Y	26	25 1	8
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	263	1	2760	2	Y	23	25 1	6
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	283	1	3078	2	Y	30	31 1	5
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	261	1	2753	2	Y	27	25 1	7

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GHOLSTON, J. S.		WELL #:		10	RRCID ->	206044	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8690 - 9768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3282 2	6 9	Y	5			9
12		3844 X	3787	-0-	-57	-0-	3787 2		Y	-0-			9
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736 2	1 9	Y	1			10
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		Y	-0-			10
03		3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3605 2	1 9	Y	1			11
04		3660 X	3394	-0-	-266	-0-	3393 2	1 9	Y	1			12
-----													
GHOLSTON, J. S.		WELL #:		9	RRCID ->	206048	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8784 - 9833	
11		2430 N	2105	-0-	-325	-0-	2105 2		Y	-0-			-0-
12		2015 N	1626	-0-	-389	-0-	1626 2		Y	-0-			-0-
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		Y	-0-			-0-
02		1960 N	1681	-0-	-279	-0-	1681 2		Y	-0-			-0-
03		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502 2		Y	-0-			-0-
04		2250 N	1298	-0-	-952	-0-	1298 2		Y	-0-			-0-
-----													
GHOLSTON, J. S.		WELL #:		8	RRCID ->	206272	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8493 - 9586	
11		540 N	503	-0-	-37	-0-	501 2	2 9	Y	2			4
12		620 N	433	-0-	-187	-0-	433 2		Y	-0-			4
01		620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2		Y	-0-			4
02		476 N	395	-0-	-81	-0-	395 2		Y	-0-			4
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	392 2	1 9	Y	1			5
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2		Y	-0-			5
-----													
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	206353	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8494 - 9200	
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3108 2	20 9	Y	18			62
12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2534 2	22 9	Y	20			82
01		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3055 2	7 9	Y	6			88
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2738 2	8 9	Y	7	80 1		15
03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3138 2	24 9	Y	22			37
*04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3163 2	20 9	Y	18			55
-----													
OWENS, NELLIE		WELL #:		11	RRCID ->	206449	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8370 - 9239	
11		3030 X	2693	-0-	-337	-0-	76 1	2574 2	Y	39	39 1		8
							43 9						
12		3131 X	2445	-0-	-686	-0-	71 1	2341 2	Y	30	30 1		8
							33 9						
01		3162 X	2295	-0-	-867	-0-	64 1	2195 2	Y	33	34 1		7
							36 9						
02		2856 X	2354	-0-	-502	-0-	71 1	2243 2	Y	36	34 1		9
							40 9						
03		3162 X	2414	-0-	-748	-0-	76 1	2303 2	Y	32	33 1		8
							35 9						
04		2700 X	2588	-0-	-112	-0-	75 1	2481 2	Y	29	31 1		6
							32 9						
-----													
PIRKLE, L.H.		WELL #:		14	RRCID ->	206984	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	8516 - 9570	
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	152 2	23 9	Y	21	22 1		6
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	230 2	28 9	Y	25	21 1		10
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	217 2	32 9	Y	29	31 1		8
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	231 2	24 9	Y	22	22 1		8
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	256 2	24 9	Y	22	20 1		10
*04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	311 2	17 9	Y	15	20 1		5

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172 2	15 9	Y	14	14 1	4
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101 2	17 9	Y	15	13 1	6
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1146 2	21 9	Y	19	20 1	5
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1061 2	15 9	Y	14	14 1	5
03		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1010 2	17 9	Y	15	13 1	7
04		1020 N	817	-0-	-203	-0-	807 2	10 9	Y	9	13 1	3
-----												
HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285												
11		2010 N	1973	-0-	-37	-0-	1958 2	15 9	Y	14	14 1	4
12		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1871 2	19 9	Y	17	14 1	7
01		2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1701 2	21 9	Y	19	21 1	5
02		1848 N	1733	-0-	-115	-0-	1718 2	15 9	Y	14	14 1	5
03		1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1820 2	17 9	Y	15	13 1	7
04		1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1464 2	11 9	Y	10	14 1	3
-----												
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248												
11		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	63 1	2144 2	Y	11	11 1	2
							12 9					
12		2356 N	1862	-0-	-494	-0-	54 1	1799 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	64 1	2223 2	Y	13	12 1	3
							14 9					
02		2072 N	1416	-0-	-656	-0-	43 1	1365 2	Y	7	8 1	2
							8 9					
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	70 1	2140 2	Y	11	10 1	3
							12 9					
04		2220 N	1959	-0-	-261	-0-	57 1	1893 2	Y	8	9 1	2
							9 9					
-----												
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286												
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	70 1	2385 2	Y	24	24 1	5
							26 9					
12		2697 N	2612	-0-	-85	-0-	76 1	2512 2	Y	22	21 1	6
							24 9					
01		2573 N	2196	-0-	-377	-0-	61 1	2111 2	Y	22	23 1	5
							24 9					
02		2324 N	1611	-0-	-713	-0-	49 1	1544 2	Y	16	17 1	4
							18 9					
03		2604 N	2417	-0-	-187	-0-	76 1	2317 2	Y	22	21 1	5
							24 9					
*04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	70 1	2325 2	Y	19	20 1	4
							21 9					
-----												
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308												
11		3300 X	2467	-0-	-833	-0-	2415 2	52 9	Y	47	48 1	15
12		3472 X	3243	-0-	-229	-0-	3176 2	67 9	Y	61	50 1	26
01		3472 X	3159	-0-	-313	-0-	3076 2	83 9	Y	75	79 1	22
02		3136 X	2373	-0-	-763	-0-	2319 2	54 9	Y	49	51 1	20
03		3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2439 2	66 9	Y	60	53 1	27
04		3150 X	2901	-0-	-249	-0-	2858 2	43 9	Y	39	53 1	13

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BANKS, W. R.			WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	73 1	2469 2	Y	64	63 1	13	
						70 9						
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	82 1	2736 2	Y	58	56 1	15	
						64 9						
01	2604 N	2516	-0-	-88	-0-	69 1	2379 2	Y	62	64 1	13	
						68 9						
02	2352 N	1635	-0-	-717	-0-	49 1	1540 2	Y	42	45 1	10	
						46 9						
03	2604 N	2175	-0-	-429	-0-	67 1	2053 2	Y	50	48 1	12	
						55 9						
04	2430 N	2100	-0-	-330	-0-	60 1	1995 2	Y	41	44 1	9	
						45 9						
-----												
OWENS, NELLIE			WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246		
-----												
11	2970 X	2551	-0-	-419	-0-	71 1	2418 2	Y	56	57 1	11	
						62 9						
12	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	76 1	2517 2	Y	51	49 1	13	
						56 9						
01	2914 X	2583	-0-	-331	-0-	71 1	2449 2	Y	57	58 1	12	
						63 9						
02	2604 X	2321	-0-	-283	-0-	69 1	2193 2	Y	54	53 1	13	
						59 9						
03	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	77 1	2340 2	Y	51	52 1	12	
						56 9						
04	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	69 1	2284 2	Y	43	46 1	9	
						47 9						
-----												
COLEMAN, M.J.			WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589		
-----												
11	2370 N	2103	-0-	-267	-0-	1996 2	107 9	Y	97	98 1	29	
						121 9						
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2346 2	121 9	Y	110	93 1	46	
						2626 2	147 9	Y	134	142 1	38	
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	1990 2	106 9	Y	96	99 1	35	
						2127 2	113 9	Y	103	92 1	46	
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1784 2	79 9	Y	72	95 1	23	
03	2480 N	2240	-0-	-240	-0-							
04	2670 N	1863	-0-	-807	-0-							
-----												
JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272		
-----												
11	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	216 1	2564 2	Y	132	117 1	45	
						145 9						
12	3317 X	3261	-0-	-56	-0-	246 1	2875 2	Y	127	138 1	34	
						140 9						
01	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	221 1	2429 2	Y	118	114 1	38	
						130 9						
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	251 1	2634 2	Y	102	112 1	28	
						112 9						
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	272 1	2957 2	Y	143	146 1	25	
						157 9						
*04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	268 1	2822 2	Y	122	116 1	31	
						134 9						
-----												
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571		
-----												
11	2610 N	2486	-0-	-124	-0-	2486 2		Y	-0-		-0-	
						2647 2		Y	-0-		-0-	
12	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2577 2		Y	-0-		-0-	
						2093 2		Y	-0-		-0-	
01	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2326 2		Y	-0-		-0-	
						2504 2		Y	-0-		-0-	
02	2324 N	2093	-0-	-231	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
03	2635 N	2326	-0-	-309	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	
*04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
								Y	-0-		-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SEALEY, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 211120		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3 9	Y	3		4	
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13 9	Y	12	9 1	7	
01	2418 N	1750	-0-	-668	-0-	1742	2	8 9	Y	7	8 1	6	
02	2184 N	2109	-0-	-75	-0-	2100	2	9 9	Y	8	9 1	5	
03	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2284	2	4 9	Y	4		9	
04	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1600	2	14 9	Y	13	9 1	13	
-----													
SEALEY, J. J.		WELL #: 9		RRCID -> 211121		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791				
11	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	2384	2		Y	-0-		-0-	
12	2418 N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2		Y	-0-		-0-	
01	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2		Y	-0-		-0-	
02	2212 N	1663	-0-	-549	-0-	1663	2		Y	-0-		-0-	
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-		-0-	
04	2310 N	2081	-0-	-229	-0-	2081	2		Y	-0-		-0-	
-----													
SEALEY, J. J.		WELL #: 10		RRCID -> 211123		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582				
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1 9	Y	1		1	
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	989	2	6 9	Y	5	3 1	3	
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	955	2	2 9	Y	2	3 1	2	
02	896 N	806	-0-	-90	-0-	803	2	3 9	Y	3	3 1	2	
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	971	2	1 9	Y	1		3	
04	930 N	848	-0-	-82	-0-	842	2	6 9	Y	5	3 1	5	
-----													
BROWN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 211648		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340				
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	127	1	4305	2	Y	4	4 1	1
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	137	1	4541	2	Y	4	4 1	1
01	4805 X	4339	-0-	-466	-0-	122	1	4213	2	Y	4	4 1	1
02	4340 X	3768	-0-	-572	-0-	115	1	3649	2	Y	4	4 1	1
03	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	142	1	4334	2	Y	4	4 1	1
04	4530 X	4329	-0-	-201	-0-	127	1	4198	2	Y	4	4 1	1
-----													
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314				
11	8515 X	4786	-0-	-3729	-0-	134	1	4549	2	Y	94	93 1	19
12	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	142	1	4697	2	Y	84	81 1	22
01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	136	1	4686	2	Y	99	100 1	21
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	135	1	4255	2	Y	93	91 1	23
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	134	1	4067	2	Y	79	83 1	19
04	2100 X	1721	-0-	-379	-0-	50	1	1641	2	Y	27	40 1	6

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----													
11		3540 X	3528	-0-	-12	-0-	3498 2	30 9	Y		27		37
12		3658 X	3425	-0-	-233	-0-	3395 2	30 9	Y		27	38 1	26
01		3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3444 2	25 9	Y		23	36 1	13
02		3304 X	2663	-0-	-641	-0-	2644 2	19 9	Y		17		30
03		3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3113 2	33 9	Y		30	36 1	24
04		3540 X	2472	-0-	-1068	-0-	2444 2	28 9	Y		25	37 1	12
-----													
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218													
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	177 1	2098 2	Y		-0-		-0-
12		2294 N	2245	-0-	-49	-0-	177 1	2068 2	Y		-0-		-0-
01		2325 N	2148	-0-	-177	-0-	179 1	1969 2	Y		-0-		-0-
02		2128 N	1886	-0-	-242	-0-	164 1	1722 2	Y		-0-		-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	193 1	2095 2	Y		-0-		-0-
*04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	198 1	2092 2	Y		-0-		-0-
-----													
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575													
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2032 2	42 9	Y		38		76
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095 2	3 9	Y		3		79
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168 2	9 9	Y		8		87
02		1932 N	1882	-0-	-50	-0-	1879 2	3 9	Y		3		90
03		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1854 2	11 9	Y		10		100
04		2100 N	1753	-0-	-347	-0-	1746 2	7 9	Y		6		106
-----													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613													
11		2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1859 2	33 9	Y		30		42
12		2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1798 2	34 9	Y		31	43 1	30
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2272 2	29 9	Y		26	41 1	15
02		1764 N	1236	-0-	-528	-0-	1215 2	21 9	Y		19		34
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2287 2	37 9	Y		34	41 1	27
*04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2130 2	33 9	Y		30	42 1	15
-----													
OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574													
11		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2823 2	9 9	Y		8		14
12		2852 X	2772	-0-	-80	-0-	2760 2	12 9	Y		11	17 1	8
01		2728 X	2535	-0-	-193	-0-	2524 2	11 9	Y		10		18
02		2632 X	2455	-0-	-177	-0-	2452 2	3 9	Y		3	18 1	3
03		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2790 2	12 9	Y		11		14
*04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2969 2	13 9	Y		12	18 1	8
-----													
OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604													
11		3420 X	3049	-0-	-371	-0-	3049 2		Y		-0-		-0-
12		3441 X	3040	-0-	-401	-0-	3040 2		Y		-0-		-0-
01		3534 X	2204	-0-	-1330	-0-	2204 2		Y		-0-		-0-
02		3192 X	1627	-0-	-1565	-0-	1627 2		Y		-0-		-0-
03		3534 X	2915	-0-	-619	-0-	2915 2		Y		-0-		-0-
04		3060 X	2783	-0-	-277	-0-	2783 2		Y		-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	162 1	1922 2	Y	27	25 1	9	
						30 9						
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	166 1	1947 2	Y	29	30 1	8	
						32 9						
01	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	177 1	1941 2	Y	25	25 1	8	
						28 9						
02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	164 1	1715 2	Y	23	25 1	6	
						25 9						
03	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	173 1	1876 2	Y	30	31 1	5	
						33 9						
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	173 1	1825 2	Y	27	25 1	7	
						30 9						
-----												
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625	
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4777 2	52 9	Y	47		66	
12	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4837 2	42 9	Y	38	68 1	36	
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5467 2	44 9	Y	40	56 1	20	
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5588 2	34 9	Y	31		51	
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6556 2	59 9	Y	54	63 1	42	
*04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6008 2	54 9	Y	49	67 1	24	
-----												
OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663	
11	4860 X	4335	-0-	-525	-0-	4321 2	14 9	Y	13		22	
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5226 2	23 9	Y	21	28 1	15	
01	4774 X	3762	-0-	-1012	-0-	3748 2	14 9	Y	13		28	
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4450 2	8 9	Y	7	29 1	6	
03	5239 X	4144	-0-	-1095	-0-	4129 2	15 9	Y	14		20	
04	5070 X	4998	-0-	-72	-0-	4977 2	21 9	Y	19	26 1	13	
-----												
OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583	
11	5340 X	5008	-0-	-332	-0-	5000 2	8 9	Y	7		12	
12	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5539 2	11 9	Y	10	15 1	7	
01	5487 X	4421	-0-	-1066	-0-	4412 2	9 9	Y	8		15	
02	4956 X	4534	-0-	-422	-0-	4530 2	4 9	Y	4	16 1	3	
03	5549 X	4657	-0-	-892	-0-	4647 2	10 9	Y	9		12	
04	5370 X	4717	-0-	-653	-0-	4708 2	9 9	Y	8	14 1	6	
-----												
OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
DONALD, F.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217471			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----															
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	52	1	1773	2	Y	38	38	1	8
							42	9							
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	Y	39	37	1	10
							43	9							
01		2139 N	1944	-0-	-195	-0-	53	1	1846	2	Y	41	42	1	9
							45	9							
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	55	1	1725	2	Y	39	38	1	10
							43	9							
03		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	68	1	2066	2	Y	41	41	1	10
							45	9							
*04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	56	1	1860	2	Y	32	35	1	7
							35	9							
-----															
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 217765			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307				
11		1350 N	1278	-0-	-72	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-			-0-
							40	1	1313	2	Y	-0-			-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	Y	-0-			-0-
							31	1	1053	2	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1084	-0-	-435	-0-	31	1	1053	2	Y	-0-			-0-
							29	1	928	2	Y	-0-			-0-
02		1204 N	957	-0-	-247	-0-	29	1	928	2	Y	-0-			-0-
							32	1	977	2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	32	1	977	2	Y	-0-			-0-
							28	1	909	2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	937	-0-	-113	-0-	28	1	909	2	Y	-0-			-0-
-----															
COLEMAN, M.J.			WELL #: 14		RRCID -> 218957			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594				
11		4680 X	4434	-0-	-246	-0-	4430	2	4	9	Y	4	4	1	1
							4312	2	6	9	Y	5	4	1	2
12		4898 X	4318	-0-	-580	-0-	4312	2	6	9	Y	5	4	1	2
							4587	2	7	9	Y	6	6	1	2
01		5022 X	4594	-0-	-428	-0-	4587	2	7	9	Y	6	6	1	2
							4335	2	4	9	Y	4	4	1	2
02		4536 X	4339	-0-	-197	-0-	4335	2	4	9	Y	4	4	1	2
							4870	2	4	9	Y	4	4	1	2
03		5022 X	4874	-0-	-148	-0-	4870	2	4	9	Y	4	4	1	2
							4929	2	3	9	Y	3	4	1	1
*04		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	2	3	9	Y	3	4	1	1
-----															
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 12		RRCID -> 219128			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673				
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2214	2	28	9	Y	25			46
							2195	2	1	9	Y	1			47
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	Y	1			47
							2166	2	4	9	Y	4			51
01		2356 N	2170	-0-	-186	-0-	2166	2	4	9	Y	4			51
							1753	2	2	9	Y	2			53
02		2100 N	1755	-0-	-345	-0-	1753	2	2	9	Y	2			53
							2172	2	6	9	Y	5			58
03		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2172	2	6	9	Y	5			58
							3029	2	4	9	Y	4			62
*04		3000 N	3033	-0-	33	33	3029	2	4	9	Y	4			62
-----															
COLEMAN, M. J.			WELL #: 13		RRCID -> 219186			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577				
11		3540 X	3040	-0-	-500	-0-	3030	2	10	9	Y	9	9	1	3
							4099	2	11	9	Y	10	9	1	4
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4099	2	11	9	Y	10	9	1	4
							3758	2	14	9	Y	13	13	1	4
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3758	2	14	9	Y	13	13	1	4
							2933	2	9	9	Y	8	9	1	3
02		3304 X	2942	-0-	-362	-0-	2933	2	9	9	Y	8	9	1	3
							3541	2	11	9	Y	10	9	1	4
03		3658 X	3552	-0-	-106	-0-	3541	2	11	9	Y	10	9	1	4
							3414	2	8	9	Y	7	9	1	2
04		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3414	2	8	9	Y	7	9	1	2

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	114 83 9	1	3847	2	Y	75	74 1	15
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	120 74 9	1	3995	2	Y	67	65 1	17
01	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	116 87 9	1	3992	2	Y	79	79 1	17
02	3808 X	3712	-0-	-96	-0-	111 79 9	1	3522	2	Y	72	71 1	18
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	132 79 9	1	4023	2	Y	72	73 1	17
*04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	130 74 9	1	4296	2	Y	67	70 1	14

-----  
 DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	82 41 9	1	2791	2	Y	37	37 1	7
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	76 32 9	1	2522	2	Y	29	29 1	7
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	78 41 9	1	2683	2	Y	37	36 1	8
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	83 40 9	1	2631	2	Y	36	35 1	9
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	94 39 9	1	2870	2	Y	35	36 1	8
*04	3000 N	3145	-0-	145	145	91 36 9	1	3018	2	Y	33	34 1	7

-----  
 BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	49 80 9	1	1666	2	Y	73	72 1	15
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	52 72 9	1	1734	2	Y	65	63 1	17
01	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	49 83 9	1	1688	2	Y	75	76 1	16
02	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	45 73 9	1	1419	2	Y	66	66 1	16
03	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	50 69 9	1	1532	2	Y	63	64 1	15
04	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	42 53 9	1	1375	2	Y	48	53 1	10

-----  
 DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	86 48 9	1	2901	2	Y	44	43 1	9
12	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	87 41 9	1	2879	2	Y	37	36 1	10
01	3255 X	2438	-0-	-817	-0-	68 39 9	1	2331	2	Y	35	37 1	8
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	92 50 9	1	2905	2	Y	45	42 1	11
03	3255 X	2875	-0-	-380	-0-	90 42 9	1	2743	2	Y	38	40 1	9
04	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	78 33 9	1	2566	2	Y	30	33 1	6

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220365	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	8463 - 9324
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11		3030 X	2945	-0-	-85	-0-	84	1	2861	2	Y	-0-
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	89	1	2952	2	Y	-0-
01		3069 X	2795	-0-	-274	-0-	79	1	2716	2	Y	-0-
02		2772 X	2577	-0-	-195	-0-	79	1	2498	2	Y	-0-
03		3069 X	2729	-0-	-340	-0-	87	1	2642	2	Y	-0-
04		2940 X	2478	-0-	-462	-0-	73	1	2405	2	Y	-0-
-----												
SEALEY, J. J.		WELL #:		11	RRCID ->	221160	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8838 - 9624
11		4530 X	3866	-0-	-664	-0-	3864	2	2	9	Y	3
12		4681 X	4067	-0-	-614	-0-	4056	2	11	9	Y	6
01		4712 X	4696	-0-	-16	-0-	4689	2	7	9	Y	5
02		4256 X	3220	-0-	-1036	-0-	3213	2	7	9	Y	4
03		4712 X	2972	-0-	-1740	-0-	2969	2	3	9	Y	7
04		4530 X	3470	-0-	-1060	-0-	3463	2	7	9	Y	6
-----												
JONES, ELSIE		WELL #:		13	RRCID ->	221424	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8508 - 9552
11		3480 X	3366	-0-	-114	-0-	259	1	3068	2	Y	12
12		3503 X	3340	-0-	-163	-0-	260	1	3045	2	Y	9
01		3565 X	2078	-0-	-1487	-0-	171	1	1874	2	Y	10
02		3220 X	1623	-0-	-1597	-0-	139	1	1453	2	Y	8
03		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	297	1	3228	2	Y	6
*04		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	312	1	3289	2	Y	8
-----												
BANKS, W.R.		WELL #:		10	RRCID ->	221449	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8406 - 9288
11		3720 X	2626	-0-	-1094	-0-	75	1	2541	2	Y	2
12		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	115	1	3822	2	Y	3
01		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	89	1	3057	2	Y	2
02		3108 X	2124	-0-	-984	-0-	65	1	2050	2	Y	2
03		3875 X	3432	-0-	-443	-0-	109	1	3311	2	Y	3
04		0	369	-0-	369	-0-	11	1	358	2	Y	-0-
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #:		17	RRCID ->	222267	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	8824 - 9272
11		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7517	2	36	9	Y	10
12		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7322	2	41	9	Y	15
01		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6926	2	46	9	Y	13
02		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7067	2	36	9	Y	12
03		4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4552	2	35	9	Y	12
04		4680 X	2588	-0-	-2092	-0-	2573	2	15	9	Y	4
-----												

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD			WELL #: 13		RRCID -> 224014		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8758 - 9275		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2520 N	2427	-0-	-93	-0-	183 1	2172 2	Y	65	58 1	22		
12	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	72 9	191 1	Y	66	70 1	18		
01	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	73 9	196 1	Y	59	58 1	19		
02	2268 N	2194	-0-	-74	-0-	65 9	186 1	Y	55	59 1	15		
03	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	61 9	196 1	Y	70	73 1	12		
04	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	77 9	193 1	Y	59	56 1	15		
						65 9							
-----													
DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8418 - 9328		
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	49 1	1662 2	Y	3	3 1	1		
12	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	3 9	47 1	Y	3	3 1	1		
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	3 9	56 1	Y	4	4 1	1		
02	1596 N	1488	-0-	-108	-0-	4 9	46 1	Y	3	3 1	1		
03	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	3 9	50 1	Y	3	3 1	1		
04	1920 N	1492	-0-	-428	-0-	3 9	44 1	Y	1	2 1	-0-		
						1 9							
-----													
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8475 - 9346		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8642 - 9494		
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	26 1	307 2	Y	9	9 1	3		
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	10 9	21 1	Y	7	8 1	2		
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	8 9	17 1	Y	3	4 1	1		
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	3 9	20 1	Y	4	4 1	1		
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	4 9	16 1	Y	7	7 1	1		
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	8 9	15 1	Y	4	4 1	1		
						4 9							
-----													
DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9164 - 9274		
11	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	100 1	3371 2	Y	-0-		-0-		
12	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	105 1	3468 2	Y	-0-		-0-		
01	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	87 1	2987 2	Y	-0-		-0-		
02	3276 X	3066	-0-	-210	-0-	94 1	2972 2	Y	-0-		-0-		
03	3596 X	3386	-0-	-210	-0-	108 1	3278 2	Y	-0-		-0-		
04	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	96 1	3179 2	Y	-0-		-0-		



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SEALEY, J. J.		WELL #: 14		RRCID -> 227218		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	2	2 9	Y	2		2	
12	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2500	2	4 9	Y	4	3 1	3	
01	2635 N	1868	-0-	-767	-0-	1866	2	2 9	Y	2	3 1	2	
02	2352 N	1963	-0-	-389	-0-	1960	2	3 9	Y	3	3 1	2	
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2958	2	2 9	Y	2		4	
*04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3 9	Y	3	4 1	3	
-----													
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324				
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	138	1	4668	2	Y	9	8 1	2
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	132	1	4373	2	Y	7	7 1	2
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	136	1	4703	2	Y	9	9 1	2
02	4508 X	4204	-0-	-304	-0-	129	1	4066	2	Y	8	8 1	2
03	4991 X	4839	-0-	-152	-0-	154	1	4676	2	Y	8	8 1	2
04	4830 X	4715	-0-	-115	-0-	138	1	4569	2	Y	7	8 1	1
-----													
PIRKLE, L. H.		WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628				
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3997	2	41 9	Y	37	38 1	10	
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4335	2	40 9	Y	36	31 1	15	
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3597	2	45 9	Y	41	48 1	8	
02	3052 X	2706	-0-	-346	-0-	2665	2	41 9	Y	37	32 1	13	
03	3379 X	2813	-0-	-566	-0-	2769	2	44 9	Y	40	35 1	18	
04	3270 X	2671	-0-	-599	-0-	2640	2	31 9	Y	28	37 1	9	
-----													
SEALEY, J. J.		WELL #: 13 L		RRCID -> 229193		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596				
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	890	2	56 9	Y	51		74	
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1215	2	251 9	Y	228	166 1	136	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1046	2	136 9	Y	124	156 1	104	
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	836	2	156 9	Y	142	159 1	87	
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1050	2	85 9	Y	77		164	
04	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	943	2	120 9	Y	109	154 1	119	
-----													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 229786		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516				
11	2910 X	2879	-0-	-31	-0-	2879	2		Y	-0-	1 1	-0-	
12	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2		Y	-0-		-0-	
01	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2		Y	-0-		-0-	
02	2716 X	2457	-0-	-259	-0-	2457	2		Y	-0-		-0-	
03	3007 X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	2		Y	-0-		-0-	
04	2880 X	1161	-0-	-1719	-0-	1161	2		Y	-0-		-0-	
-----													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 230432		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508				
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-		-0-	
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-		-0-	
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-		-0-	
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-		-0-	
03	2325 N	1611	-0-	-714	-0-	1611	2		Y	-0-		-0-	
04	2190 N	1936	-0-	-254	-0-	1936	2		Y	-0-		-0-	

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	1983	-0-	-177	-0-	55	1	1869	2	Y	54	53	11
						59	9						
12	2170 N	2143	-0-	-27	-0-	61	1	2027	2	Y	50	48	13
						55	9						
01	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	51	1	1749	2	Y	51	53	11
						56	9						
02	1848 N	1817	-0-	-31	-0-	54	1	1706	2	Y	52	50	13
						57	9						
03	2139 N	1770	-0-	-369	-0-	55	1	1668	2	Y	43	46	10
						47	9						
*04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	59	1	1935	2	Y	45	46	9
						50	9						

-----  
 OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580  
 -----

11	6300 X	5564	-0-	-736	-0-	5564	2			Y	-0-		-0-
12	7037 X	5059	-0-	-1978	-0-	5059	2			Y	-0-		-0-
01	7068 X	5719	-0-	-1349	-0-	5719	2			Y	-0-		-0-
02	6384 X	4742	-0-	-1642	-0-	4742	2			Y	-0-		-0-
03	6293 X	3943	-0-	-2350	-0-	3943	2			Y	-0-		-0-
04	5550 X	4301	-0-	-1249	-0-	4301	2			Y	-0-		-0-

-----  
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530  
 -----

11	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	1650	2			Y	-0-	1	1
12	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-	1	1
01	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			Y	-0-		-0-
02	1540 N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2			Y	-0-		-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-		-0-
04	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			Y	-0-		-0-

-----  
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256  
 -----

11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	57	56	11
						63	9						
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	Y	48	47	12
						53	9						
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	32	1	1122	2	Y	55	55	12
						61	9						
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	Y	48	48	12
						53	9						
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	38	1	1163	2	Y	51	51	12
						56	9						
*04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	43	46	9
						47	9						

-----  
 MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244  
 -----

11	1920 X	1261	-0-	-659	-0-	34	1	1138	2	N	81		231
						89	9						
12	1984 X	1415	-0-	-569	-0-	38	1	1285	2	N	84	173	142
						92	9						
01	1984 X	1104	-0-	-880	-0-	32	1	1072	2	N	-0-		142
02	1792 X	957	-0-	-835	-0-	28	1	929	2	N	-0-		142
03	1922 X	1246	-0-	-676	-0-	34	1	1113	2	N	90		232
						99	9						
04	1380 X	862	-0-	-518	-0-	25	1	820	2	N	15	174	73
						17	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2605	2	19	9	Y	17	25
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2903	2	24	9	Y	22	20
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3239	2	20	9	Y	18	10
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2532	2	11	9	Y	10	20
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2740	2	25	9	Y	23	18
*04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2473	2	14	9	Y	13	9

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

11	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5085	2	23	9	Y	21	6
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4986	2	26	9	Y	24	10
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4772	2	31	9	Y	28	8
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4288	2	22	9	Y	20	7
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4929	2	24	9	Y	22	10
*04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4806	2	17	9	Y	15	5

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

11	990 N	946	-0-	-44	-0-	27	1	905	2	Y	13	3
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	14	9	28	1	Y	11	3
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	12	9	27	1	Y	14	3
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	15	9	26	1	Y	13	3
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	14	9	30	1	Y	13	3
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	14	9	27	1	Y	10	2
						11	9					

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	101	1	3423	2	Y	39	8
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	43	9	108	1	Y	35	9
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	39	9	104	1	Y	41	9
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	45	9	101	1	Y	38	9
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	42	9	118	1	Y	38	9
04	3630 X	3190	-0-	-440	-0-	42	9	93	1	Y	28	6
						31	9					

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

11	2880 X	2437	-0-	-443	-0-	68	1	2307	2	Y	56	11
12	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	62	9	71	1	Y	50	13
01	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	55	9	66	1	Y	56	12
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	62	9	80	1	Y	65	16
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	72	9	92	1	Y	63	15
*04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	69	9	82	1	Y	53	11
						58	9					

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD			WELL #: 15		RRCID -> 240594			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	183	1	2165	2	Y	8	7	1	3
12	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	182	1	2126	2	Y	8	9	1	2
01	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	191	1	2103	2	Y	7	7	1	2
02	2212 N	2109	-0-	-103	-0-	183	1	1918	2	Y	7	7	1	2
03	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	192	1	2082	2	Y	9	9	1	2
04	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	188	1	1980	2	Y	7	7	1	2
-----														
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240635			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590			
11	3840 X	2836	-0-	-1004	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-			-0-
02	3248 X	3215	-0-	-33	-0-	3215	2			Y	-0-			-0-
03	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			Y	-0-			-0-
04	4020 X	3285	-0-	-735	-0-	3285	2			Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450			
11	3660 X	2997	-0-	-663	-0-	86	1	2911	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	104	1	3437	2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	93	1	3219	2	Y	-0-			-0-
02	3388 X	3064	-0-	-324	-0-	94	1	2970	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3446	-0-	-305	-0-	110	1	3336	2	Y	-0-			-0-
*04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1	3439	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508			
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1613	2	97	9	Y	88	72	1	122
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1660	2	105	9	Y	95	155	1	62
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1724	2	96	9	Y	87	80	1	69
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	1379	2	99	9	Y	90	79	1	80
03	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1362	2	79	9	Y	72	66	1	86
04	1770 N	1412	-0-	-358	-0-	1323	2	89	9	Y	81	77	1	90
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516			
11	5400 X	5390	-0-	-10	-0-	5340	2	50	9	Y	45	33	1	59
12	5642 X	5612	-0-	-30	-0-	5560	2	52	9	Y	47	75	1	31
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5899	2	47	9	Y	43	40	1	34
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5307	2	50	9	Y	45	39	1	40
03	5611 X	5601	-0-	-10	-0-	5544	2	57	9	Y	52	42	1	50
04	5760 X	5398	-0-	-362	-0-	5354	2	44	9	Y	40	43	1	47

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		3510 X	3373	-0-	-137	-0-	94	1	3195	2	Y	76	75	1	15
							84	9							
12		3627 X	3457	-0-	-170	-0-	99	1	3284	2	Y	67	65	1	17
							74	9							
01		3596 X	3289	-0-	-307	-0-	90	1	3116	2	Y	75	76	1	16
							83	9							
02		3220 X	2930	-0-	-290	-0-	88	1	2766	2	Y	69	68	1	17
							76	9							
03		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	100	1	3041	2	Y	67	68	1	16
							74	9							
*04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	100	1	3307	2	Y	62	65	1	13
							68	9							
-----															
PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304				
11		4530 X	4012	-0-	-518	-0-	3998	2	14	9	Y	13			22
12		4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4141	2	21	9	Y	19	28	1	13
01		4154 X	4149	-0-	-5	-0-	4131	2	18	9	Y	16			29
02		3752 X	2450	-0-	-1302	-0-	2443	2	7	9	Y	6	30	1	5
03		4154 X	4040	-0-	-114	-0-	4023	2	17	9	Y	15			20
04		4020 X	3567	-0-	-453	-0-	3547	2	20	9	Y	18	26	1	12
-----															
OWENS, A.H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587				
11		2400 X	1286	-0-	-1114	-0-	1254	2	32	9	Y	29			47
12		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1335	2	45	9	Y	41	59	1	29
01		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34			63
02		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	65	1	11
03		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1498	2	41	9	Y	37			48
*04		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36	9	Y	33	61	1	20
-----															
OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304				
11		3570 X	3229	-0-	-341	-0-	91	1	3082	2	Y	51	51	1	10
							56	9							
12		3689 X	3351	-0-	-338	-0-	97	1	3203	2	Y	46	44	1	12
							51	9							
01		3689 X	3574	-0-	-115	-0-	99	1	3412	2	Y	57	57	1	12
							63	9							
02		3304 X	2485	-0-	-819	-0-	75	1	2365	2	Y	41	43	1	10
							45	9							
03		3596 X	1885	-0-	-1711	-0-	59	1	1795	2	Y	28	31	1	7
							31	9							
04		3450 X	3113	-0-	-337	-0-	90	1	2980	2	Y	39	38	1	8
							43	9							
-----															
COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854				
11		780 X	494	-0-	-286	-0-	475	2	19	9	Y	17			28
12		651 X	469	-0-	-182	-0-	452	2	17	9	Y	15	36	1	7
01		558 X	432	-0-	-126	-0-	412	2	20	9	Y	18			25
02		504 X	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	Y	9	26	1	8
03		575 X	575	-0-	-0-	-0-	547	2	28	9	Y	25			33
*04		632 X	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	42	1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	3411 2	1 9	Y	1			1	
12	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	3484 2	4 9	Y	4	3 1		2	
01	3782 X	3350	-0-	-432	-0-	3347 2	3 9	Y	3	3 1		2	
02	3416 X	2047	-0-	-1369	-0-	2045 2	2 9	Y	2	3 1		1	
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107 2	1 9	Y	1			2	
*04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3789 2	4 9	Y	4	2 1		4	
-----													
BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407				
11	7620 X	47	-0-	-7573	-0-	46 2	1 9	Y	1	40 0		1	
12	7874 X	5817	-0-	-2057	-0-	5772 2	45 9	Y	41	16 0		26	
01	7874 X	6281	-0-	-1593	-0-	6222 2	59 9	Y	54	54 0		26	
02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6569 2	40 9	Y	36			62	
03	7316 X	309	-0-	-7007	-0-	302 2	7 9	Y	6	54 0		14	
*04	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6909 2	100 9	Y	91	54 0		51	
-----													
BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061				
11	5340 X	5086	-0-	-254	-0-	4951 2	135 9	Y	123	110 0		92	
12	5053 X	4845	-0-	-208	-0-	4755 2	90 9	Y	82	122 0		52	
01	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	4979 2	86 9	Y	78	92 0		38	
02	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5285 2	75 9	Y	68			106	
03	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5656 2	47 9	Y	43	91 0		58	
*04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5757 2	95 9	Y	86	96 0		48	
-----													
MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167				
11	7500 X	3846	-0-	-3654	-0-	3763 2	83 9	N	75			169	
12	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12355 2	167 9	N	152	194 1		127	
01	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13230 2	184 9	N	167			294	
02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7630 2	135 9	N	123	179 1		238	
03	9610 X	8528	-0-	-1082	-0-	8345 2	183 9	N	166	180 1		224	
04	9300 X	7393	-0-	-1907	-0-	7235 2	158 9	N	144	179 1		189	
-----													
CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544				
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	95 1	2595 3	Y	-0-			-0-	
12	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	45 1	1180 3	Y	-0-			-0-	
01	1488 N	969	-0-	-519	-0-	37 1	932 3	Y	-0-			-0-	
02	1344 N	576	-0-	-768	-0-	21 1	555 3	Y	-0-			-0-	
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	51 1	1351 3	Y	-0-			-0-	
*04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	71 1	1915 3	Y	-0-			-0-	
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	849	-0-	-171	-0-	30	1	819	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	35	1	923	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	35	1	894	3	Y	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	3	Y	-0-			-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	Y	-0-			-0-
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	3	Y	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	Y	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	532	-0-	-364	-0-	19	1	513	3	Y	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	21	1	576	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	38	1	1029	3	Y	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1074	3	Y	-0-			-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	27	1	742	3	Y	-0-			-0-
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	3	Y	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408  
 BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11 U		RRCID -> 174684		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 5		RRCID -> 176576		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886								
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	34	-0-	-302	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 176583		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680								
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	8	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	7	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 13		RRCID -> 176588		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 U		RRCID -> 176958		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 10 U		RRCID -> 177003		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610								
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	255	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	256	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	256	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	233	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	433	-0-	-342	-0-	249	1	184	2	Y	-0-					-0-
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	245	1	610	2	Y	-0-					-0-



CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	39 1	2026 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	43 1	2020 2	Y	-0-		-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	42 1	2117 2	Y	-0-		-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	36 1	1881 2	Y	-0-		-0-
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	41 1	2155 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	32 1	2043 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

  

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620		
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
ALLISON				WELL #:	3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 3616 - 3621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3510 X	3432	-0-	-78	-0-	3432 3	N	-0-			-0-
12		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487 3	N	-0-			-0-
01		3286 X	3063	-0-	-223	-0-	3063 3	N	-0-			-0-
02		3192 X	3071	-0-	-121	-0-	3071 3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466 3	N	-0-			-0-
04		3420 X	3245	-0-	-175	-0-	3245 3	N	-0-			-0-
-----												
WERNER 'J'				WELL #:	3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997 - 4001
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3	N	-0-			43
12		837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3	N	-0-			43
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-			43
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			43
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-			43
*04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-			43
-----												
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3494 - 3498
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:	5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HULL UNIT B				WELL #:	B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 3690 - 3712
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

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

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

11		2130 N	2128	-0-	-2	-0-	-0-	2128	2		N	-0-				-0-					-0-
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-				-0-					-0-
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-				-0-					-0-
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-				-0-					-0-
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-				-0-					-0-
04		2100 N	1937	-0-	-163	-0-	-0-	1937	2		N	-0-				-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

TGMR EAST TEXAS LLC 850990  
 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-					-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-					-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-					-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-					-0-
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-				-0-					-0-
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-				-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700								
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
-----																
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696								
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720								
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	560 N	461	-0-	-99	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KYLE, J. R. "A"		WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FROST-GILLASPY		WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		390 N	38	-0-	-352	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		-0-
04		450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3		N	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY				296448								
WIENER		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SMITH, ELLA UNIT NO. 1		WELL #:		6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3609 - 3617	
11		3090 X	2581	-0-	-509	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
12		3193 X	2661	-0-	-532	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
01		3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620 3		N	-0-		-0-
02		2688 X	2347	-0-	-341	-0-	2347 3		N	-0-		-0-
03		2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2586 3		N	-0-		-0-
04		2580 X	2284	-0-	-296	-0-	2284 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
KIRBY, AMBER		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 -	3500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			46
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3		N	-0-			46
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3		N	-0-			46
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			46
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			46
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3		N	-0-			46
-----													
WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 -	3482	
11	1020 N	492	-0-	-528	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	806 N	375	-0-	-431	-0-	375	3		N	-0-			-0-
01	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	448 N	245	-0-	-203	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3		N	-0-			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 -	3617	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 -	3439	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 -	2664	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12955 -	13570	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
HARRIS, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11990 - 13164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3534 X	2849	-0-	-685	-0-	2849	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MCSWAIN, ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11992 - 16852	
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-	-0-	-0-
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2400 N	2107	-0-	-293	-0-	2107	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PEACE		WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250 - 17120	
11		2370 N	2346	-0-	-24	-0-	2346	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-	-0-	-0-
01		2449 N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2184 N	2059	-0-	-125	-0-	2059	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
KING GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13879 - 18052	
11		38160 X	26937	-0-	-11223	-0-	682	1	26255	2	N	-0-
12		39432 X	25497	-0-	-13935	-0-	642	1	24855	2	N	-0-
01		30659 X	20890	-0-	-9769	-0-	1271	1	19619	2	N	-0-
02		290738 X	290738	-0-	-0-	-0-	1245	1	289493	2	N	-0-
03		29078 X	22145	-0-	-6933	-0-	1283	1	20862	2	N	-0-
04		26940 X	18251	-0-	-8689	-0-	1298	1	16953	2	N	-0-
-----												
SILVER HAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301 - 17847	
11		3900 X	3807	-0-	-93	-0-	316	1	3491	2	N	-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	381	1	4353	2	N	-0-
01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	486	1	5479	2	N	-0-
02		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	535	1	3449	2	N	-0-
03		4030 X	3233	-0-	-797	-0-	249	1	2984	2	N	-0-
04		3900 X	3520	-0-	-380	-0-	301	1	3219	2	N	-0-
-----												
LAMKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 - 17208	
11		1530 N	969	-0-	-561	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	-0-	-0-
02		896 N	280	-0-	-616	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1178 N	57	-0-	-1121	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1680 N	1081	-0-	-599	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARRIS STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
BALDWIN, MICHAEL			WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOLT, WILLIAM			WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802	
11		2377 N	2377	-0-	-0-	2377	3			N	-0-		-0-
12		2237 N	2237	-0-	-0-	2237	3			N	-0-		-0-
01		2739 N	2739	-0-	-0-	2739	3			N	-0-		-0-
02		2128 N	1586	-0-	-542	1586	3			N	-0-		-0-
03		2232 N	2183	-0-	-49	2183	3			N	-0-		-0-
04		2280 N	2212	-0-	-68	2212	3			N	-0-		-0-
-----													
FULTS, BETTY			WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837	
11		727 N	727	-0-	-0-	727	3			N	-0-		-0-
12		527 N	227	-0-	-300	227	3			N	-0-		-0-
01		930 N	237	-0-	-693	237	3			N	-0-		-0-
02		672 N	233	-0-	-439	233	3			N	-0-		-0-
03		217 N	122	-0-	-95	122	3			N	-0-		-0-
*04		357 N	357	-0-	-0-	357	3			N	-0-		-0-
-----													
MALCOLM GU			WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MCLENDON UNIT, NANCY LOU			WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770	
11		3423 X	3423	-0-	-0-	3423	3			N	-0-		-0-
12		3286 X	3076	-0-	-210	3076	3			N	-0-		-0-
01		4338 X	4338	-0-	-0-	4338	3			N	-0-		-0-
02		2968 X	2760	-0-	-208	2760	3			N	-0-		-0-
03		3553 X	3553	-0-	-0-	3553	3			N	-0-		-0-
04		3180 X	3058	-0-	-122	3058	3			N	-0-		-0-
-----													
ELEANOR RIGBY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705	
11		240 N	209	-0-	-31	17	1	192	2	Y	-0-		-0-
12		248 N	216	-0-	-32	17	1	199	2	Y	-0-		-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-		-0-
02		196 N	165	-0-	-31	22	1	143	2	Y	-0-		-0-
03		217 N	151	-0-	-66	12	1	139	2	Y	-0-		-0-
*04		276 N	276	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-		-0-
-----													
PENNY LANE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152	
11		6240 X	4038	-0-	-2202	335	1	3703	2	Y	-0-		-0-
12		6448 X	5092	-0-	-1356	409	1	4683	2	Y	-0-		-0-
01		5549 X	4855	-0-	-694	396	1	4459	2	Y	-0-		-0-
02		4592 X	2395	-0-	-2197	322	1	2073	2	Y	-0-		-0-
03		6860 X	6860	-0-	-0-	528	1	6332	2	Y	-0-		-0-
*04		5068 X	5068	-0-	-0-	433	1	4635	2	Y	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03		3100 N	50258	-0-	47158	47158		50258	2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	124522	-0-	121522	168680		124522	2	N	-0-			-0-
-----														
WIGGINS UNIT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643 - 16663		
11		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-		4994	3	N	-0-			-0-
12		4309 X	3957	-0-	-352	-0-		3957	3	N	-0-			-0-
01		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-		8389	3	N	-0-			-0-
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-		5522	3	N	-0-			-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-		5183	3	N	-0-			-0-
04		4170 X	3698	-0-	-472	-0-		3698	3	N	-0-			-0-
-----														
REVOLUTION 9 GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260585	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13504 - 19459		
*11		1776 X	-0-	-0-	-1776	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/04/21											
-----														
CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13048 - 17800		
11		115110 X	79263	-0-	-35847	-0-		79263	2	N	-0-			-0-
12		118947 X	95874	-0-	-23073	-0-		95874	2	N	-0-			-0-
01		118947 X	86998	-0-	-31949	-0-		86998	2	N	-0-			-0-
02		107156 X	73549	-0-	-33607	-0-		73549	2	N	-0-			-0-
03		114638 X	75010	-0-	-39628	-0-		75010	2	N	-0-			-0-
04		92790 X	67156	-0-	-25634	-0-		67156	2	N	-0-			-0-
-----														
OGLESBEE GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103 - 18709		
11		3990 X	3456	-0-	-534	-0-		3456	2	N	-0-			-0-
12		4991 X	2416	-0-	-2575	-0-		2416	2	N	-0-			-0-
01		4991 X	2676	-0-	-2315	-0-		2676	2	N	-0-			-0-
02		3752 X	3433	-0-	-319	-0-		3433	2	N	-0-			-0-
03		3565 X	901	-0-	-2664	-0-		901	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAMKIN			WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12116 - 16651		
11		2340 N	1178	-0-	-1162	-0-		1178	3	N	-0-			-0-
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548	3	N	-0-			-0-
01		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-		3011	3	N	-0-			-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420	3	N	-0-			-0-
03		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-		2899	3	N	-0-			-0-
04		2460 N	1605	-0-	-855	-0-		1605	3	N	-0-			-0-
-----														
WEST IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397		
11		3870 X	1257	-0-	-2613	-0-		1257	2	N	-0-			-0-
12		2790 X	2128	-0-	-662	-0-		2128	2	N	-0-			-0-
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		3875	2	N	-0-			-0-
02		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227	2	N	-0-			-0-
03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		4135	2	N	-0-			-0-
*04		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		4013	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		6630 X	4480	-0-	-2150	-0-	4480	2		N	-0-		40
12		6417 X	4201	-0-	-2216	-0-	4201	2		N	-0-		40
01		6417 X	3574	-0-	-2843	-0-	3574	2		N	-0-		40
02		4480 X	2311	-0-	-2169	-0-	2311	2		N	-0-		40
03		4960 X	3276	-0-	-1684	-0-	3276	2		N	-0-		40
04		4470 X	2616	-0-	-1854	-0-	2616	2		N	-0-		40
-----													
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025													
11		3390 X	3132	-0-	-258	-0-	3132	2		N	-0-		-0-
12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-		-0-
01		3844 X	3476	-0-	-368	-0-	3476	2		N	-0-		-0-
02		3472 X	3322	-0-	-150	-0-	3322	2		N	-0-		-0-
03		4185 X	3094	-0-	-1091	-0-	3094	2		N	-0-		-0-
04		4050 X	2569	-0-	-1481	-0-	2569	2		N	-0-		-0-
-----													
MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650													
11		22290 X	13105	-0-	-9185	-0-	13105	2		N	-0-		-0-
12		18724 X	12031	-0-	-6693	-0-	12031	2		N	-0-		-0-
01		15872 X	12570	-0-	-3302	-0-	12570	2		N	-0-		-0-
02		14336 X	10995	-0-	-3341	-0-	10995	2		N	-0-		-0-
03		13547 X	10202	-0-	-3345	-0-	10202	2		N	-0-		-0-
04		13110 X	8784	-0-	-4326	-0-	8784	2		N	-0-		-0-
-----													
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993													
11		3570 X	721	-0-	-2849	-0-	721	2		N	-0-		-0-
12		3689 X	1898	-0-	-1791	-0-	1898	2		N	-0-		-0-
01		3689 X	657	-0-	-3032	-0-	657	2		N	-0-		-0-
02		3332 X	1272	-0-	-2060	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315	2		N	-0-		-0-
*04		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
ERICSSON																	
WELL #: 1H										RRCID -> 262146		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
11	147621 X	147621	-0-	-0-	-0-	147621	2		N	-0-			5				
12	170976 X	170976	-0-	-0-	-0-	170976	2		N	-0-			5				
01	144042 X	144042	-0-	-0-	-0-	144042	2		N	-0-			5				
02	115926 X	115926	-0-	-0-	-0-	115926	2		N	-0-			5				
03	113135 X	113135	-0-	-0-	-0-	113135	2		N	-0-			5				
*04	96948 X	96948	-0-	-0-	-0-	96948	2		N	-0-			5				
-----																	
GLASS ONION GU										WELL #: 1H		RRCID -> 262177		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
-----																	
SUNSHINE GU 1										WELL #: 1H		RRCID -> 262299		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228	
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-				
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-				
01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-				
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-				
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-				
*04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-				
-----																	
SGT. PEPPER GU										WELL #: 1HR		RRCID -> 262411		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451	
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-			-0-				
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-			-0-				
01	3131 X	2804	-0-	-327	-0-	2804	2		N	-0-			-0-				
02	2828 X	1823	-0-	-1005	-0-	1823	2		N	-0-			-0-				
03	3131 X	1430	-0-	-1701	-0-	1430	2		N	-0-			-0-				
04	3030 X	1610	-0-	-1420	-0-	1610	2		N	-0-			-0-				
-----																	
NOLTE UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 262536		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504	
11	8460 X	8430	-0-	-30	-0-	8430	2		N	-0-			-0-				
12	8742 X	8479	-0-	-263	-0-	8479	2		N	-0-			-0-				
01	8742 X	8175	-0-	-567	-0-	8175	2		N	-0-			-0-				
02	7868 X	6393	-0-	-1475	-0-	6393	2		N	-0-			-0-				
03	8711 X	7183	-0-	-1528	-0-	7183	2		N	-0-			-0-				
04	8430 X	5283	-0-	-3147	-0-	5283	2		N	-0-			-0-				
-----																	
JUDE GU										WELL #: 1H		RRCID -> 262728		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097	
11	5250 X	1941	-0-	-3309	-0-	1941	2		N	-0-			-0-				
12	2511 X	1320	-0-	-1191	-0-	1320	2		N	-0-			-0-				
01	2232 X	442	-0-	-1790	-0-	442	2		N	-0-			-0-				
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-				N	-0-			-0-				
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-				
04	1950 X	379	-0-	-1571	-0-	379	2		N	-0-			-0-				
-----																	
LASALLE										WELL #: 1H		RRCID -> 262848		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152	
11	193623 X	193623	-0-	-0-	-0-	193623	2		N	-0-			-0-				
12	203211 X	203211	-0-	-0-	-0-	203211	2		N	-0-			-0-				
01	180578 X	180578	-0-	-0-	-0-	180578	2		N	-0-			-0-				
02	148715 X	148715	-0-	-0-	-0-	148715	2		N	-0-			-0-				
03	147421 X	147421	-0-	-0-	-0-	147421	2		N	-0-			-0-				
*04	128051 X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013										TOTAL DEPTH 13921	PERF.14000 - 19281			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012										TOTAL DEPTH 13537	PERF.13850 - 19501			
11		6090 X	79	-0-	-6011	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		6293 X	87	-0-	-6206	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2		N	-0-			-0-
02		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2		N	-0-			-0-
03		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
*04		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2		N	-0-			-0-
-----														
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH 13575	PERF.13900 - 18650			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012										TOTAL DEPTH 13495	PERF.13850 - 19151			
11		38340 X	29025	-0-	-9315	-0-	29025	2		N	-0-			-0-
12		37386 X	30095	-0-	-7291	-0-	30095	2		N	-0-			-0-
01		34286 X	13658	-0-	-20628	-0-	13658	2		N	-0-			-0-
02		29428 X	-0-	-0-	-29428	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03		44959 X	44959	-0-	-0-	-0-	44959	2		N	-0-			-0-
*04		40312 X	40312	-0-	-0-	-0-	40312	2		N	-0-			-0-
-----														
MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012										TOTAL DEPTH 13488	PERF.13850 - 19551			
11		55530 X	41941	-0-	-13589	-0-	41941	2		N	-0-			-0-
12		57381 X	40899	-0-	-16482	-0-	40899	2		N	-0-			-0-
01		53258 X	38329	-0-	-14929	-0-	38329	2		N	-0-			-0-
02		43708 X	33086	-0-	-10622	-0-	33086	2		N	-0-			-0-
03		46376 X	33619	-0-	-12757	-0-	33619	2		N	-0-			-0-
04		41940 X	32685	-0-	-9255	-0-	32685	2		N	-0-			-0-
-----														
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013										TOTAL DEPTH 13990	PERF.14118 - 18807			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011										TOTAL DEPTH 13174	PERF.13688 - 18100			
11		5670 X	5389	-0-	-281	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
12		6355 X	5659	-0-	-696	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
01		7533 X	5863	-0-	-1670	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
02		6804 X	5199	-0-	-1605	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
03		7533 X	5479	-0-	-2054	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
04		5670 X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000	- 18847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		496553 X	135877	-0-	-360676	-0-	135877 2		N	-0-		-0-
12		136823 X	136823	-0-	-0-	-0-	136823 2		N	-0-		-0-
01		119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	119964 2		N	-0-		-0-
02		97253 X	97253	-0-	-0-	-0-	97253 2		N	-0-		-0-
03		97460 X	97460	-0-	-0-	-0-	97460 2		N	-0-		-0-
*04		86226 X	86226	-0-	-0-	-0-	86226 2		N	-0-		-0-
-----												
BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650	- 18701
11		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 2		N	-0-		-0-
12		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2		N	-0-		-0-
01		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-		-0-
02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-		-0-
03		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2		N	-0-		-0-
*04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250	- 19402
11		19650 X	18252	-0-	-1398	-0-	18252 2		N	-0-		-0-
12		20305 X	16195	-0-	-4110	-0-	16195 2		N	-0-		-0-
01		20305 X	12576	-0-	-7729	-0-	12576 2		N	-0-		-0-
02		18340 X	11535	-0-	-6805	-0-	11535 2		N	-0-		-0-
03		20305 X	12036	-0-	-8269	-0-	12036 2		N	-0-		-0-
04		18240 X	10937	-0-	-7303	-0-	10937 2		N	-0-		-0-
-----												
CORONADO		WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800	- 19001
11		74233 X	74233	-0-	-0-	-0-	74233 2		N	-0-		-0-
12		71239 X	71239	-0-	-0-	-0-	71239 2		N	-0-		-0-
01		64314 X	64314	-0-	-0-	-0-	64314 2		N	-0-		-0-
02		52826 X	52826	-0-	-0-	-0-	52826 2		N	-0-		-0-
03		53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	53009 2		N	-0-		-0-
*04		47018 X	47018	-0-	-0-	-0-	47018 2		N	-0-		-0-
-----												
BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900	- 18951
11		54690 X	29271	-0-	-25419	-0-	29271 2		N	-0-		-0-
12		56513 X	48006	-0-	-8507	-0-	48006 2		N	-0-		-0-
01		56513 X	40674	-0-	-15839	-0-	40674 2		N	-0-		-0-
02		51044 X	32006	-0-	-19038	-0-	32006 2		N	-0-		-0-
03		56513 X	31256	-0-	-25257	-0-	31256 2		N	-0-		-0-
04		46470 X	27204	-0-	-19266	-0-	27204 2		N	-0-		-0-
-----												
POLO		WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600	- 18650
11		44580 X	32066	-0-	-12514	-0-	32066 2		N	-0-		-0-
12		43431 X	18090	-0-	-25341	-0-	18090 2		N	-0-		-0-
01		40331 X	151	-0-	-40180	-0-	151 2		N	-0-		-0-
02		31976 X	-0-	-0-	-31976	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		117474 X	117474	-0-	-0-	-0-	117474 2		N	-0-		-0-
*04		189867 X	189867	-0-	-0-	-0-	189867 2		N	-0-		-0-
-----												
BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197	- 18459
11		191996 X	191996	-0-	-0-	-0-	191994 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		221308 X	221308	-0-	-0-	-0-	221308 2		N	-0-		-0-
01		189129 X	189129	-0-	-0-	-0-	189129 2		N	-0-		-0-
02		184460 X	184460	-0-	-0-	-0-	184460 2		N	-0-		-0-
03		201643 X	201643	-0-	-0-	-0-	201643 2		N	-0-		-0-
*04		194611 X	194611	-0-	-0-	-0-	194611 2		N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			17
12		2511 X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2		N	-0-			17
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			17
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			17
03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-			17
*04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			17
-----														
SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097		
11		4740 X	3306	-0-	-1434	-0-	274	1	3032	2	N	-0-		-0-
12		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	503	1	5755	2	N	-0-		-0-
01		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	580	1	6534	2	N	-0-		-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	631	1	4067	2	N	-0-		-0-
03		6169 X	4674	-0-	-1495	-0-	360	1	4314	2	N	-0-		-0-
04		5970 X	4566	-0-	-1404	-0-	390	1	4176	2	N	-0-		-0-
-----														
HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561		
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
03		108761 X	108761	-0-	-0-	-0-	108761	2			N	-0-		12
*04		236789 X	236789	-0-	-0-	-0-	236788	2	1	9	N	1		13
-----														
JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838		
11		5160 X	3458	-0-	-1702	-0-	3458	2			N	-0-		-0-
12		5332 X	3263	-0-	-2069	-0-	3263	2			N	-0-		-0-
01		3813 X	2211	-0-	-1602	-0-	2211	2			N	-0-		-0-
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-		-0-
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-		-0-
-----														
COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119		
11		15000 X	6424	-0-	-8576	-0-	6424	2			N	-0-		-0-
12		15500 X	8490	-0-	-7010	-0-	8490	2			N	-0-		-0-
01		11067 X	7560	-0-	-3507	-0-	7560	2			N	-0-		-0-
02		8624 X	6283	-0-	-2341	-0-	6283	2			N	-0-		-0-
03		8959 X	6317	-0-	-2642	-0-	6317	2			N	-0-		-0-
04		8220 X	5997	-0-	-2223	-0-	5997	2			N	-0-		-0-
-----														
USA BL			WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901		
11		4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-		-0-
12		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-		-0-
01		5456 X	4720	-0-	-736	-0-	4709	2	11	9	N	10		10
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4981	2	19	9	N	17		27
03		5704 X	2236	-0-	-3468	-0-	2236	2			N	-0-		27
04		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-		27
-----														
COOK			WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815 - 21856		
11		161216 X	161216	-0-	-0-	-0-	161216	2			N	-0-		-0-
12		176439 X	176439	-0-	-0-	-0-	176439	2			N	-0-		-0-
01		166143 X	166143	-0-	-0-	-0-	166143	2			N	-0-		-0-
02		147767 X	147767	-0-	-0-	-0-	147767	2			N	-0-		-0-
03		151644 X	151644	-0-	-0-	-0-	151644	2			N	-0-		-0-
*04		134482 X	134482	-0-	-0-	-0-	134482	2			N	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
COOK															
WELL #: 3HB RRCID -> 285112										COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232			
M O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COLUMBUS										WELL #: 2HR RRCID -> 285278		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301	
11	92781 X	92781	-0-	-0-	-0-	-0-	92781	2		N	-0-				-0-
12	90857 X	90857	-0-	-0-	-0-	-0-	90857	2		N	-0-				-0-
01	79609 X	79609	-0-	-0-	-0-	-0-	79609	2		N	-0-				-0-
02	68949 X	68949	-0-	-0-	-0-	-0-	68949	2		N	-0-				-0-
03	69597 X	69597	-0-	-0-	-0-	-0-	69597	2		N	-0-				-0-
*04	68756 X	68756	-0-	-0-	-0-	-0-	68756	2		N	-0-				-0-
-----															
COLUMBUS										WELL #: 3HB RRCID -> 285306		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MALCOLM GU										WELL #: 2H RRCID -> 285931		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392	
11	171777 X	171777	-0-	-0-	-0-	-0-	171777	2		N	-0-				-0-
12	171410 X	171410	-0-	-0-	-0-	-0-	171410	2		N	-0-				-0-
01	164777 X	164777	-0-	-0-	-0-	-0-	164777	2		N	-0-				-0-
02	142726 X	142726	-0-	-0-	-0-	-0-	142726	2		N	-0-				-0-
03	150651 X	150651	-0-	-0-	-0-	-0-	150651	2		N	-0-				-0-
*04	142243 X	142243	-0-	-0-	-0-	-0-	142243	2		N	-0-				-0-
-----															
MALCOLM GU										WELL #: 3HB RRCID -> 286288		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUN KING GU										WELL #: 3HB RRCID -> 286367		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502	
11	56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	-0-	56693	2		N	-0-				-0-
12	58769 X	58769	-0-	-0-	-0-	-0-	58769	2		N	-0-				-0-
01	58590 X	58168	-0-	-422	-0-	-0-	58168	2		N	-0-				-0-
02	52920 X	23272	-0-	-29648	-0-	-0-	23272	2		N	-0-				-0-
03	58776 X	32383	-0-	-26393	-0-	-0-	32383	2		N	-0-				-0-
04	56880 X	35610	-0-	-21270	-0-	-0-	35610	2		N	-0-				-0-
-----															
SUN KING GU										WELL #: 2H RRCID -> 286760		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807	
11	36210 X	1817	-0-	-34393	-0-	-0-	1817	2		N	-0-				-0-
12	34906 X	5	-0-	-34901	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	34906 X	1996	-0-	-32910	-0-	-0-	1996	2		N	-0-				-0-
02	36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	-0-	36870	2		N	-0-				-0-
03	31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	-0-	31950	2		N	-0-				-0-
*04	22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	-0-	22015	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	217770 X	123444	-0-	-94326	-0-	123444	2	N	-0-			-0-
12	210521 X	207170	-0-	-3351	-0-	207170	2	N	-0-			-0-
01	192913 X	184972	-0-	-7941	-0-	184972	2	N	-0-			-0-
02	177525 X	177525	-0-	-0-	-0-	177525	2	N	-0-			-0-
03	207173 X	170566	-0-	-36607	-0-	170566	2	N	-0-			-0-
04	200490 X	149612	-0-	-50878	-0-	149612	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862												
*10	189875 X	5430	-0-	-184445	-0-	5430	2	N	-0-			-0-
*11	495826 X	495826	-0-	-0-	-0-	495826	2	N	-0-			-0-
*12	624914 X	624914	-0-	-0-	-0-	624914	2	N	-0-			-0-
*01	600205 X	600205	-0-	-0-	-0-	600205	2	N	-0-			-0-
*02	531695 X	531695	-0-	-0-	-0-	531695	2	N	-0-			-0-
*03	550378 X	550378	-0-	-0-	-0-	550378	2	N	-0-			-0-
*04	505832 X	505832	-0-	-0-	-0-	505832	2	N	-0-			-0-
-----												
GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577												
11	211990 X	211990	-0-	-0-	-0-	211990	2	N	-0-			-0-
12	212381 X	212381	-0-	-0-	-0-	212381	2	N	-0-			-0-
01	193802 X	193802	-0-	-0-	-0-	193802	2	N	-0-			-0-
02	161904 X	161904	-0-	-0-	-0-	161904	2	N	-0-			-0-
03	165875 X	165875	-0-	-0-	-0-	165875	2	N	-0-			-0-
*04	149316 X	149316	-0-	-0-	-0-	149316	2	N	-0-			-0-
-----												
GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712												
11	284541 X	284541	-0-	-0-	-0-	284541	2	N	-0-			-0-
12	271107 X	271107	-0-	-0-	-0-	271107	2	N	-0-			-0-
01	248287 X	248287	-0-	-0-	-0-	248287	2	N	-0-			-0-
02	209597 X	209597	-0-	-0-	-0-	209597	2	N	-0-			-0-
03	208367 X	208367	-0-	-0-	-0-	208367	2	N	-0-			-0-
*04	209086 X	209086	-0-	-0-	-0-	209086	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC													
GLASS ONION GU													
WELL #: 4HB RRCID -> 289533										COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CAYENNE GU 1										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 2HB RRCID -> 289831										COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

REVOLUTION 9 GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 289937										COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082	
11	219455 X	219455	-0-	-0-	-0-	-0-	219455	2	N	-0-			-0-
12	214279 X	214279	-0-	-0-	-0-	-0-	214279	2	N	-0-			-0-
01	160236 X	160236	-0-	-0-	-0-	-0-	160236	2	N	-0-			-0-
02	187126 X	187126	-0-	-0-	-0-	-0-	187126	2	N	-0-			-0-
03	181281 X	181281	-0-	-0-	-0-	-0-	181281	2	N	-0-			-0-
*04	162398 X	162398	-0-	-0-	-0-	-0-	162398	2	N	-0-			-0-

  

DRAKE										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 290039										COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832	
11	251580 X	191461	-0-	-60119	-0-	-0-	191461	2	N	-0-			-0-
12	257176 X	149253	-0-	-107923	-0-	-0-	149253	2	N	-0-			-0-
01	231818 X	196086	-0-	-35732	-0-	-0-	196086	2	N	-0-			-0-
02	209300 X	162913	-0-	-46387	-0-	-0-	162913	2	N	-0-			-0-
03	208785 X	172995	-0-	-35790	-0-	-0-	172995	2	N	-0-			-0-
04	191460 X	160987	-0-	-30473	-0-	-0-	160987	2	N	-0-			-0-

  

REVOLUTION 9 GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 5HB RRCID -> 290106										COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

REVOLUTION 9 GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 4H RRCID -> 290190										COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202	
11	306821 X	306821	-0-	-0-	-0-	-0-	306821	2	N	-0-			-0-
12	303674 X	303674	-0-	-0-	-0-	-0-	303674	2	N	-0-			-0-
01	255398 X	255398	-0-	-0-	-0-	-0-	255398	2	N	-0-			-0-
02	257840 X	257840	-0-	-0-	-0-	-0-	257840	2	N	-0-			-0-
03	260406 X	260406	-0-	-0-	-0-	-0-	260406	2	N	-0-			-0-
*04	237628 X	237628	-0-	-0-	-0-	-0-	237628	2	N	-0-			-0-

  

DRAKE										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 3HB RRCID -> 290193										COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332	
11	318180 X	217835	-0-	-100345	-0-	-0-	217835	2	N	-0-			-0-
12	301723 X	190316	-0-	-111407	-0-	-0-	190316	2	N	-0-			-0-
01	281170 X	189469	-0-	-91701	-0-	-0-	189469	2	N	-0-			-0-
02	227640 X	160251	-0-	-67389	-0-	-0-	160251	2	N	-0-			-0-
03	237119 X	164556	-0-	-72563	-0-	-0-	164556	2	N	-0-			-0-
04	217830 X	149093	-0-	-68737	-0-	-0-	149093	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020										TOTAL DEPTH	12613	PERF.12990	- 18742		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020										TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710	- 21662		
11		357405	X	357405	-0-	-0-	-0-		357405	2	N	-0-			-0-
12		396453	X	396453	-0-	-0-	-0-		396453	2	N	-0-			-0-
01		342971	X	342971	-0-	-0-	-0-		342971	2	N	-0-			-0-
02		289493	X	289493	-0-	-0-	-0-		289493	2	N	-0-			-0-
03		296945	X	296945	-0-	-0-	-0-		296945	2	N	-0-			-0-
*04		266057	X	266057	-0-	-0-	-0-		266057	2	N	-0-			-0-
-----															
KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020										TOTAL DEPTH	13177	PERF.13365	- 21257		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020										TOTAL DEPTH	13741	PERF.13765	- 21150		
11		291990	X	215414	-0-	-76576	-0-		215414	2	N	-0-			-0-
12		277140	X	195660	-0-	-81480	-0-		195660	2	N	-0-			-0-
01		251937	X	177732	-0-	-74205	-0-		177732	2	N	-0-			-0-
02		227556	X	142501	-0-	-85055	-0-		142501	2	N	-0-			-0-
03		251937	X	144456	-0-	-107481	-0-		144456	2	N	-0-			-0-
04		215400	X	126109	-0-	-89291	-0-		126109	2	N	-0-			-0-
-----															
KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020										TOTAL DEPTH	13160	PERF.13370	- 20672		
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020										TOTAL DEPTH	13529	PERF.13920	- 21147		
11		410901	X	410901	-0-	-0-	-0-		410901	2	N	-0-			-0-
12		458469	X	458469	-0-	-0-	-0-		458469	2	N	-0-			-0-
01		427288	X	427288	-0-	-0-	-0-		427288	2	N	-0-			-0-
02		340443	X	340443	-0-	-0-	-0-		340443	2	N	-0-			-0-
03		321747	X	321747	-0-	-0-	-0-		321747	2	N	-0-			-0-
*04		314016	X	314016	-0-	-0-	-0-		314016	2	N	-0-			-0-
-----															
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020										TOTAL DEPTH	13544	PERF.13720	- 20472		
11		423426	X	423426	-0-	-0-	-0-		423426	2	N	-0-			-0-
12		518633	X	518633	-0-	-0-	-0-		518633	2	N	-0-			-0-
01		488162	X	488162	-0-	-0-	-0-		488162	2	N	-0-			-0-
02		403466	X	403466	-0-	-0-	-0-		403466	2	N	-0-			-0-
03		417444	X	417444	-0-	-0-	-0-		417444	2	N	-0-			-0-
*04		384737	X	384737	-0-	-0-	-0-		384737	2	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555									
JUDE GU				WELL #:	5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757	PERF.13875 - 21350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		308370 X	231199	-0-	-77171	-0-	231199	2		N	-0-			-0-
12		293725 X	213678	-0-	-80047	-0-	213678	2		N	-0-			-0-
01		252278 X	188790	-0-	-63488	-0-	188790	2		N	-0-			-0-
02		226352 X	153945	-0-	-72407	-0-	153945	2		N	-0-			-0-
03		250604 X	154963	-0-	-95641	-0-	154963	2		N	-0-			-0-
04		231210 X	134475	-0-	-96735	-0-	134475	2		N	-0-			-0-
-----														
KVG-KING ALLOC				WELL #:	3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13800 - 21402		
11		343772 X	343772	-0-	-0-	-0-	343772	2		N	-0-			-0-
12		353180 X	353180	-0-	-0-	-0-	353180	2		N	-0-			-0-
01		328015 X	328015	-0-	-0-	-0-	328015	2		N	-0-			-0-
02		247772 X	247772	-0-	-0-	-0-	247772	2		N	-0-			-0-
03		255293 X	255293	-0-	-0-	-0-	255293	2		N	-0-			-0-
*04		245914 X	245914	-0-	-0-	-0-	245914	2		N	-0-			-0-
-----														
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC				WELL #:	2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13430 - 21331		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KVG-KING ALLOC				WELL #:	4HB	RRCID ->	290799	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13410 - 21012		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ORION UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290956	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11590	PERF.12030 - 21000		
11		363210 X	286946	-0-	-76264	-0-	286946	2		N	-0-			-0-
12		375317 X	318068	-0-	-57249	-0-	318068	2		N	-0-			-0-
01		356190 X	296112	-0-	-60078	-0-	296112	2		N	-0-			-0-
02		300636 X	252581	-0-	-48055	-0-	252581	2		N	-0-			-0-
03		325779 X	201266	-0-	-124513	-0-	201266	2		N	-0-			-0-
04		307800 X	236937	-0-	-70863	-0-	236937	2		N	-0-			-0-
-----														
MICHELLE GU				WELL #:	3H	RRCID ->	291175	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535 - 19262		
11		337980 X	245094	-0-	-92886	-0-	245094	2		N	-0-			-0-
12		257300 X	251691	-0-	-5609	-0-	251691	2		N	-0-			-0-
01		257300 X	231458	-0-	-25842	-0-	231458	2		N	-0-			-0-
02		232400 X	184291	-0-	-48109	-0-	184291	2		N	-0-			-0-
03		253270 X	185097	-0-	-68173	-0-	185097	2		N	-0-			-0-
04		245100 X	167819	-0-	-77281	-0-	167819	2		N	-0-			-0-
-----														
MICHELLE GU				WELL #:	2H	RRCID ->	291176	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13525 - 20102		
11		389850 X	302202	-0-	-87648	-0-	302202	2		N	-0-			-0-
12		289714 X	289714	-0-	-0-	-0-	289714	2		N	-0-			-0-
01		276675 X	272256	-0-	-4419	-0-	272256	2		N	-0-			-0-
02		282044 X	221385	-0-	-60659	-0-	221385	2		N	-0-			-0-
03		312263 X	227445	-0-	-84818	-0-	227445	2		N	-0-			-0-
04		302190 X	199510	-0-	-102680	-0-	199510	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	291177	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13640	- 21542	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	416070	X	319840	-0-	-96230	-0-	319840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	376805	X	298626	-0-	-78179	-0-	298626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	376805	X	264479	-0-	-112326	-0-	264479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	340340	X	150336	-0-	-190004	-0-	150336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	374046	X	192117	-0-	-181929	-0-	192117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	319830	X	184333	-0-	-135497	-0-	184333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GIANTS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291737	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13375	- 24327	
11	6149838	X	532043	-0-	-5617795	-0-	532043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	626016	X	626016	-0-	-0-	-0-	626016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	630019	X	630019	-0-	-0-	-0-	630019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	585052	X	585052	-0-	-0-	-0-	585052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	604467	X	604467	-0-	-0-	-0-	604467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	616749	X	616749	-0-	-0-	-0-	616749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MYLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291970	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13042	PERF.13705	- 22882	
11	0		553492	-0-	553492	1841150	553492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		545305	-0-	545305	2386455	545305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2950451	X	563996	-0-	-2386455	-0-	563996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	484204	X	466271	-0-	-17933	-0-	466271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	536083	X	525834	-0-	-10249	-0-	525834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	518790	X	461651	-0-	-57139	-0-	461651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MICHELLE GU		WELL #:		4HB	RRCID ->	291973	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	12856	PERF.13275	- 20451	
11	0		403474	-0-	403474	1355256	403474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		376615	-0-	376615	1731871	376615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2079909	X	348038	-0-	-1731871	-0-	348038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	381528	X	288318	-0-	-93210	-0-	288318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	422406	X	287602	-0-	-134804	-0-	287602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	408780	X	251258	-0-	-157522	-0-	251258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BYRD - BARET		WELL #:		1H	RRCID ->	291974	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13628	PERF.13865	- 22217	
11	0		347626	-0-	347626	2032798	347626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		371606	-0-	371606	2404404	371606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2758029	X	353625	-0-	-2404404	-0-	353625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	429996	X	272516	-0-	-157480	-0-	272516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	476067	X	278361	-0-	-197706	-0-	278361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	460710	X	213087	-0-	-247623	-0-	213087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BLACK STONE BL		WELL #:		2HB	RRCID ->	291985	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13175	- 21131	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BYRD - BLY		WELL #:		4H	RRCID ->	291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655	- 24005	
11	0		606620	-0-	606620	2935543	606620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		552561	-0-	552561	3488104	552561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4117541	X	629437	-0-	-3488104	-0-	629437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	523697	X	523697	-0-	-0-	-0-	523697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	579202	X	579202	-0-	-0-	-0-	579202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	514560	X	499674	-0-	-14886	-0-	499674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		1H	RRCID ->	291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690 - 20667	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	0	361357	-0-	361357	2098137	361357	2	N	-0-		-0-	
12	0	420181	-0-	420181	2518318	420181	2	N	-0-		-0-	
01	2912506 X	394188	-0-	-2518318	-0-	394188	2	N	-0-		-0-	
02	327259 X	327259	-0-	-0-	-0-	327259	2	N	-0-		-0-	
03	334058 X	334058	-0-	-0-	-0-	334058	2	N	-0-		-0-	
*04	297646 X	297646	-0-	-0-	-0-	297646	2	N	-0-		-0-	
-----												
BYRD - COUSTEAU		WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790 - 21642	
11	0	402948	-0-	402948	2433224	402948	2	N	-0-		-0-	
12	0	462521	-0-	462521	2895745	462521	2	N	-0-		-0-	
01	3358589 X	462844	-0-	-2895745	-0-	462844	2	N	-0-		-0-	
02	399275 X	399275	-0-	-0-	-0-	399275	2	N	-0-		-0-	
03	437902 X	437902	-0-	-0-	-0-	437902	2	N	-0-		-0-	
*04	374121 X	374121	-0-	-0-	-0-	374121	2	N	-0-		-0-	
-----												
CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725 - 20577	
11	0	349175	-0-	349175	1953467	349175	2	N	-0-		-0-	
12	0	409812	-0-	409812	2363279	409812	2	N	-0-		-0-	
01	2747305 X	384026	-0-	-2363279	-0-	384026	2	N	-0-		-0-	
02	317221 X	317221	-0-	-0-	-0-	317221	2	N	-0-		-0-	
03	317844 X	317844	-0-	-0-	-0-	317844	2	N	-0-		-0-	
*04	282405 X	282405	-0-	-0-	-0-	282405	2	N	-0-		-0-	
-----												
KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662	
11	404730 X	129449	-0-	-275281	-0-	129449	2	N	-0-		-0-	
12	418221 X	127418	-0-	-290803	-0-	127418	2	N	-0-		-0-	
01	418221 X	113770	-0-	-304451	-0-	113770	2	N	-0-		-0-	
02	377748 X	95506	-0-	-282242	-0-	95506	2	N	-0-		-0-	
03	418221 X	98651	-0-	-319570	-0-	98651	2	N	-0-		-0-	
04	129450 X	87869	-0-	-41581	-0-	87869	2	N	-0-		-0-	
-----												
KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360 - 20982	
11	486660 X	213781	-0-	-272879	-0-	213781	2	N	-0-		-0-	
12	502882 X	228538	-0-	-274344	-0-	228538	2	N	-0-		-0-	
01	502882 X	198006	-0-	-304876	-0-	198006	2	N	-0-		-0-	
02	454216 X	130899	-0-	-323317	-0-	130899	2	N	-0-		-0-	
03	502882 X	164348	-0-	-338534	-0-	164348	2	N	-0-		-0-	
04	213780 X	138641	-0-	-75139	-0-	138641	2	N	-0-		-0-	
-----												
PICCOLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685 - 22562	
11	0	572552	-0-	572552	1878162	572552	2	N	-0-		-0-	
12	0	613566	-0-	613566	2491728	613566	2	N	-0-		-0-	
01	3135819 X	644091	-0-	-2491728	-0-	644091	2	N	-0-		-0-	
02	561715 X	561715	-0-	-0-	-0-	561715	2	N	-0-		-0-	
03	637642 X	637642	-0-	-0-	-0-	637642	2	N	-0-		-0-	
*04	605880 X	605880	-0-	-0-	-0-	605880	2	N	-0-		-0-	
-----												
KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		4HB	RRCID ->	292020	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13251	PERF.13755 - 21265	
11	3650028 X	94973	-0-	-3555055	-0-	94973	2	N	-0-		-0-	
12	473153 X	278194	-0-	-194959	-0-	278194	2	N	-0-		-0-	
01	473153 X	255406	-0-	-217747	-0-	255406	2	N	-0-		-0-	
02	427364 X	219727	-0-	-207637	-0-	219727	2	N	-0-		-0-	
03	473153 X	231547	-0-	-241606	-0-	231547	2	N	-0-		-0-	
04	269220 X	212167	-0-	-57053	-0-	212167	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
BYRD - BARET		WELL #:		2H	RRCID ->	292028	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13760 - 22112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	363973	-0-	363973	2156579	363973	2	N	-0-			-0-
12	0	373111	-0-	373111	2529690	373111	2	N	-0-			-0-
01	2901938 X	372248	-0-	-2529690	-0-	372248	2	N	-0-			-0-
02	390292 X	299014	-0-	-91278	-0-	299014	2	N	-0-			-0-
03	432109 X	301633	-0-	-130476	-0-	301633	2	N	-0-			-0-
04	418170 X	222866	-0-	-195304	-0-	222866	2	N	-0-			-0-
-----												
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	292050	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	13259	PERF.13640 - 21242	
11	0	224834	-0-	224834	4160732	224834	2	N	-0-			-0-
12	0	249063	-0-	249063	4409795	249063	2	N	-0-			-0-
01	4642388 X	232593	-0-	-4409795	-0-	232593	2	N	-0-			-0-
02	475468 X	158234	-0-	-317234	-0-	158234	2	N	-0-			-0-
03	526411 X	181964	-0-	-344447	-0-	181964	2	N	-0-			-0-
04	509430 X	216422	-0-	-293008	-0-	216422	2	N	-0-			-0-
-----												
POLO		WELL #:		2HB	RRCID ->	292110	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	8348	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY		WELL #:		2H	RRCID ->	292118	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	13172	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MICHELLE GU		WELL #:		5HB	RRCID ->	292142	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	12820	PERF.13165 - 19541	
11	0	331059	-0-	331059	1118317	331059	2	N	-0-			-0-
12	0	345296	-0-	345296	1463613	345296	2	N	-0-			-0-
01	1773067 X	309454	-0-	-1463613	-0-	309454	2	N	-0-			-0-
02	287409 X	287409	-0-	-0-	-0-	287409	2	N	-0-			-0-
03	288251 X	288251	-0-	-0-	-0-	288251	2	N	-0-			-0-
*04	251688 X	251688	-0-	-0-	-0-	251688	2	N	-0-			-0-
-----												
APATO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292201	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15882	PERF.16180 - 24157	
*09	0	679791	-0-	679791	1590507	679791	2	N	-0-			-0-
10	0	655912	-0-	655912	2246419	655912	2	N	-0-			-0-
11	0	588233	-0-	588233	2834652	588233	2	N	-0-			-0-
12	0	587319	-0-	587319	3421971	587319	2	N	-0-			-0-
01	0	573155	-0-	573155	3995126	573155	2	N	-0-			-0-
02	35070 X	NO RPT	-0-	-35070	3960056			N	NO RPT			-0-
03	543585 X	NO RPT	-0-	-543585	-0-			N	NO RPT			-0-
04	526050 X	NO RPT	-0-	-526050	-0-			N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	314829	-0-	314829	4720338	314829	2			N	-0-				-0-
12	0	407770	-0-	407770	5128108	407770	2			N	-0-				-0-
01	0	371317	-0-	371317	5499425	371317	2			N	-0-				-0-
*02	5757303 X	257878	-0-	-5499425	-0-	257878	2			N	-0-				-0-
03	552544 X	271826	-0-	-280718	-0-	271826	2			N	-0-				-0-
04	534720 X	277812	-0-	-256908	-0-	277812	2			N	-0-				-0-
-----															
HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417															
11	0	526758	-0-	526758	4116482	526758	2			N	-0-				-0-
12	0	529131	-0-	529131	4645613	529131	2			N	-0-				-0-
01	0	479316	-0-	479316	5124929	479316	2			N	-0-				-0-
02	0	396914	-0-	396914	5521843	396914	2			N	-0-				-0-
03	5922316 X	400473	-0-	-5521843	-0-	400473	2			N	-0-				-0-
04	383460 X	358694	-0-	-24766	-0-	358694	2			N	-0-				-0-
-----															
HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877															
11	0	565331	-0-	565331	4385242	565331	2			N	-0-				-0-
12	0	618014	-0-	618014	5003256	618014	2			N	-0-				-0-
01	0	567534	-0-	567534	5570790	567534	2			N	-0-				-0-
02	0	464158	-0-	464158	6034948	464158	2			N	-0-				-0-
03	6500535 X	465587	-0-	-6034948	-0-	465587	2			N	-0-				-0-
*04	414779 X	414779	-0-	-0-	-0-	414779	2			N	-0-				-0-
-----															
HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186															
11	0	237164	-0-	237164	3896245	237164	2			N	-0-				-0-
12	0	241584	-0-	241584	4137829	241584	2			N	-0-				-0-
01	0	222721	-0-	222721	4360550	222721	2			N	-0-				-0-
02	0	182546	-0-	182546	4543096	182546	2			N	-0-				-0-
*03	4731314 X	188218	-0-	-4543096	-0-	188218	2			N	-0-				-0-
04	339600 X	163941	-0-	-175659	-0-	163941	2			N	-0-				-0-
-----															
BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557															
11	0	541558	-0-	541558	3644357	541558	2			N	-0-				-0-
12	0	523186	-0-	523186	4167543	523186	2			N	-0-				-0-
01	0	485244	-0-	485244	4652787	485244	2			N	-0-				-0-
02	0	373778	-0-	373778	5026565	373778	2			N	-0-				-0-
03	5452957 X	426392	-0-	-5026565	-0-	426392	2			N	-0-				-0-
*04	295367 X	295367	-0-	-0-	-0-	295367	2			N	-0-				-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION			WELL #:		3H	RRCID ->	292299	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13665 - 23866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	315726	-0-	315726	4567350		315726	2		N	-0-		-0-
12	0	336270	-0-	336270	4903620		336270	2		N	-0-		-0-
01	0	322380	-0-	322380	5226000		322380	2		N	-0-		-0-
02	0	264585	-0-	264585	5490585		264585	2		N	-0-		-0-
03	5766907 X	276322	-0-	-5490585	-0-		276322	2		N	-0-		-0-
04	397560 X	246506	-0-	-151054	-0-		246506	2		N	-0-		-0-
-----													
BATTERY GAS UNIT			WELL #:		2HB	RRCID ->	292308	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11920 - 17022	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAINIER GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	292443	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	16884	PERF.17184 - 25886	
04	410058 X	NO RPT	-0-	-410058	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION			WELL #:		1H	RRCID ->	292458	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13585 - 21211	
05	0	449500	-0-	449500	2164960		449500	2		N	-0-		-0-
06	0	417649	-0-	417649	2582609		417649	2		N	-0-		-0-
07	0	404179	-0-	404179	2986788		404179	2		N	-0-		-0-
08	0	415492	-0-	415492	3402280		415492	2		N	-0-		-0-
09	0	394243	-0-	394243	3796523		394243	2		N	-0-		-0-
10	0	373694	-0-	373694	4170217		373694	2		N	-0-		-0-
11	0	302840	-0-	302840	4473057		302840	2		N	-0-		-0-
12	0	341115	-0-	341115	4814172		341115	2		N	-0-		-0-
01	0	321036	-0-	321036	5135208		321036	2		N	-0-		-0-
02	0	260074	-0-	260074	5395282		260074	2		N	-0-		-0-
03	0	270276	-0-	270276	5665558		270276	2		N	-0-		-0-
*04	5917525 X	251967	-0-	-5665558	-0-		251967	2		N	-0-		-0-
-----													
S. TIMBER-KNOX ALLOC			WELL #:		3HB	RRCID ->	292463	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	12889	PERF.13310 - 20932	
05	0	292162	-0-	292162	1951854		292162	2		N	-0-		-0-
06	0	260534	-0-	260534	2212388		260534	2		N	-0-		-0-
07	0	326608	-0-	326608	2538996		326608	2		N	-0-		-0-
08	0	170561	-0-	170561	2709557		170561	2		N	-0-		-0-
09	0	191584	-0-	191584	2901141		191584	2		N	-0-		-0-
10	0	178666	-0-	178666	3079807		178666	2		N	-0-		-0-
11	0	155149	-0-	155149	3234956		155149	2		N	-0-		-0-
12	0	152481	-0-	152481	3387437		152481	2		N	-0-		-0-
01	0	139641	-0-	139641	3527078		139641	2		N	-0-		-0-
02	0	116059	-0-	116059	3643137		116059	2		N	-0-		-0-
*03	3763530 X	120393	-0-	-3643137	-0-		120393	2		N	-0-		-0-
04	339600 X	106183	-0-	-233417	-0-		106183	2		N	-0-		-0-
-----													
DENALI GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	292483	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	16780	PERF.16645 - 23326	
04	345225 X	NO RPT	-0-	-345225	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
S. TIMBER-KNOX ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	292542	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	12780	PERF.13315 - 20397	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	276608	-0-	276608	1869761	276608	2	N	-0-		-0-	
06	0	248468	-0-	248468	2118229	248468	2	N	-0-		-0-	
07	0	237408	-0-	237408	2355637	237408	2	N	-0-		-0-	
08	0	225229	-0-	225229	2580866	225229	2	N	-0-		-0-	
09	0	201788	-0-	201788	2782654	201788	2	N	-0-		-0-	
10	0	188941	-0-	188941	2971595	188941	2	N	-0-		-0-	
11	0	163240	-0-	163240	3134835	163240	2	N	-0-		-0-	
12	0	160646	-0-	160646	3295481	160646	2	N	-0-		-0-	
01	0	147999	-0-	147999	3443480	147999	2	N	-0-		-0-	
*02	3565261 X	121781	-0-	-3443480	-0-	121781	2	N	-0-		-0-	
*03	116258 X	116258	-0-	-0-	-0-	116258	2	N	-0-		-0-	
*04	115043 X	115043	-0-	-0-	-0-	115043	2	N	-0-		-0-	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-

TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	256320	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	11873	PERF.10258 - 11650
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	3	9 9	N	8	97
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-	97
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-	97
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-	97
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-	97
04	1350 N	997	-0-	-353	-0-	997	3		N	-0-	97

WIENER ESTATE D DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	257450	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	260258	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 6650 - 10855
SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		6870 X	3181	-0-	-3689	-0-	3181 3		Y		-0-		-0-
12		7099 X	5435	-0-	-1664	-0-	5435 3		Y		-0-		-0-
01		6169 X	4320	-0-	-1849	-0-	4320 3		Y		-0-		-0-
02		4872 X	3820	-0-	-1052	-0-	3820 3		Y		-0-		-0-
03		5394 X	4488	-0-	-906	-0-	4488 3		Y		-0-		-0-
04		5250 X	4310	-0-	-940	-0-	4310 3		Y		-0-		-0-
-----													
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647													
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y		-0-	1 1	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-		-0-
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372 3	11 9	Y		10	4 1	6
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	463 3	4 9	Y		4	6 1	4
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	445 3	10 9	Y		9	6 1	7
04		540 N	305	-0-	-235	-0-	299 3	6 9	Y		5	8 1	4
-----													
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647													
11		4260 X	4165	-0-	-95	-0-	4165 3		Y		-0-		-0-
12		4402 X	4212	-0-	-190	-0-	4212 3		Y		-0-		-0-
01		4557 X	4411	-0-	-146	-0-	4411 3		Y		-0-		-0-
02		4116 X	3792	-0-	-324	-0-	3792 3		Y		-0-		-0-
03		4557 X	4207	-0-	-350	-0-	4207 3		Y		-0-		-0-
04		4260 X	4064	-0-	-196	-0-	4064 3		Y		-0-		-0-
-----													
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170													
11		5670 X	5457	-0-	-213	-0-	5456 3	1 9	Y		1	1 1	-0-
12		5890 X	5507	-0-	-383	-0-	5507 3		Y		-0-		-0-
01		5890 X	5453	-0-	-437	-0-	5453 3		Y		-0-		-0-
02		5320 X	4907	-0-	-413	-0-	4906 3	1 9	Y		1		1
03		5890 X	5301	-0-	-589	-0-	5300 3	1 9	Y		1		2
04		5460 X	5155	-0-	-305	-0-	5155 3		Y		-0-		2
-----													
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400													
11		4020 X	3418	-0-	-602	-0-	3408 3	10 9	Y		9	5 1	11
12		4154 X	3449	-0-	-705	-0-	3449 3		Y		-0-		11
01		4154 X	4092	-0-	-62	-0-	4092 3		Y		-0-		11
02		3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3344 3	30 9	Y		27		38
03		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953 3	2 9	Y		2		40
04		3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808 3		Y		-0-		40
-----													
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051													
11		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	19019 3	21 9	N		19		97
12		19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	19105 3	20 9	N		18		115
01		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	18656 3	17 9	N		15		130
02		16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	16562 3	11 9	N		10		140
03		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	17938 3	22 9	N		20		160
*04		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17751 3	6 9	N		5		165

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
ARMOR RESOURCES LLC			031587					
FALVEY GU			WELL #: 1	RRCID -> 257167	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11942 - 12060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737					
MCFARLAND GU 1			WELL #: 1	RRCID -> 249184	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11753	PERF.11310 - 11380	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
BLUE DOME OPERATING, LLC			076741					
JOHN B. GRIMES			WELL #: 1H	RRCID -> 291861	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10982	PERF.11153 - 21158	
11		0	644663	-0-	644663	1157177	644663 3	-0-
12	1757182	X	600005	-0-	-1157177	-0-	600005 3	-0-
01	630850	X	581793	-0-	-49057	-0-	581793 3	-0-
02	569800	X	525101	-0-	-44699	-0-	525101 3	-0-
03	630850	X	506605	-0-	-124245	-0-	506605 3	-0-
04	610500	X	420603	-0-	-189897	-0-	420603 3	-0-
-----								
JOHN B. GRIMES EAST			WELL #: 2H	RRCID -> 291862	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11202 - 21207	
11		0	678388	-0-	678388	1195475	678388 3	-0-
12	1814212	X	618737	-0-	-1195475	-0-	618737 3	-0-
01	668329	X	624359	-0-	-43970	-0-	624359 3	-0-
02	603652	X	538166	-0-	-65486	-0-	538166 3	-0-
03	668329	X	527114	-0-	-141215	-0-	527114 3	-0-
04	646770	X	445007	-0-	-201763	-0-	445007 3	-0-
-----								
BOWLES ENERGY, INC.			084097					
MAY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 247188	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10242 - 10471	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 8
-----								
BPX OPERATING COMPANY			085408					
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #: 9H	RRCID -> 255470	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11460 - 15752	
11	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	176 1	3667 3 Y -0-
12	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	165 1	3543 3 Y -0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	185 1	3717 3 Y -0-
02	3612	X	2266	-0-	-1346	-0-	108 1	2158 3 Y -0-
03	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	135 1	2677 3 Y -0-
04	3840	X	3197	-0-	-643	-0-	156 1	3041 3 Y -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 17H		RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661 - 15077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	Y	-0-	-0-	
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	Y	-0-	-0-	
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	Y	-0-	-0-	
02	1708 N	1255	-0-	-453	-0-	1255	2	Y	-0-	-0-	
03	1891 N	1412	-0-	-479	-0-	1412	2	Y	-0-	-0-	
04	1830 N	1374	-0-	-456	-0-	1374	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	262169	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13095 - 17252	
11	6690 X	4723	-0-	-1967	-0-	887	1	3836	2	Y	-0-
12	6913 X	6084	-0-	-829	-0-	1209	1	4875	2	Y	-0-
01	6913 X	5519	-0-	-1394	-0-	1143	1	4376	2	Y	-0-
02	6104 X	5182	-0-	-922	-0-	1060	1	4122	2	Y	-0-
03	6572 X	5630	-0-	-942	-0-	1190	1	4440	2	Y	-0-
04	5880 X	5566	-0-	-314	-0-	1149	1	4417	2	Y	-0-
-----											
HAY, H. NELSON		WELL #: 1H		RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983 - 19844	
11	5520 X	4983	-0-	-537	-0-	4983	2	N	-0-	-0-	
12	5704 X	4154	-0-	-1550	-0-	4154	2	N	-0-	-0-	
01	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2	N	-0-	-0-	
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2	N	-0-	-0-	
03	5146 X	4780	-0-	-366	-0-	4780	2	N	-0-	-0-	
04	5520 X	4539	-0-	-981	-0-	4539	2	N	-0-	-0-	
-----											
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	263978	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13119 - 17337	
11	1980 X	1304	-0-	-676	-0-	273	1	1031	2	Y	-0-
12	1488 X	1335	-0-	-153	-0-	261	1	1074	2	Y	-0-
01	1395 X	1209	-0-	-186	-0-	248	1	961	2	Y	-0-
02	1232 X	1222	-0-	-10	-0-	244	1	978	2	Y	-0-
03	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	320	1	1159	2	Y	-0-
04	1290 X	1270	-0-	-20	-0-	273	1	997	2	Y	-0-
-----											
SARGE UNIT		WELL #: 1HR		RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931 - 21031	
11	13260 X	213	-0-	-13047	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
12	9021 X	3081	-0-	-5940	-0-	3081	2	N	-0-	-0-	
01	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2	N	-0-	-0-	
02	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2	N	-0-	-0-	
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2	N	-0-	-0-	
04	12360 X	9405	-0-	-2955	-0-	9405	2	N	-0-	-0-	
-----											
ACLCO HAY GU		WELL #: 1H		RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737 - 20698	
11	4320 X	625	-0-	-3695	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
12	4464 X	1524	-0-	-2940	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-	-0-	
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-	-0-	
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-	-0-	
04	2940 X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	
-----											
RUSK 593 A		WELL #: 1H		RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.13095 - 16747	
11	2940 X	2781	-0-	-159	-0-	584	1	2197	2	Y	-0-
12	2914 X	2612	-0-	-302	-0-	510	1	2102	2	Y	-0-
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	550	1	2229	2	Y	-0-
02	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	512	1	2011	2	Y	-0-
03	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	509	1	2056	2	Y	-0-
04	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	550	1	2205	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		7020 X	6313	-0-	-707	-0-	1323 1	4990 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		7254 X	6450	-0-	-804	-0-	1267 1	5183 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		7254 X	6263	-0-	-991	-0-	1280 1	4983 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		6020 X	5728	-0-	-292	-0-	1142 1	4586 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		6665 X	5893	-0-	-772	-0-	1231 1	4662 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		6300 X	5853	-0-	-447	-0-	1151 1	4702 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
11		6990 X	6471	-0-	-519	-0-	1357 1	5114 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		7223 X	7078	-0-	-145	-0-	1384 1	5694 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		7223 X	6662	-0-	-561	-0-	1364 1	5298 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		6160 X	6070	-0-	-90	-0-	1224 1	4846 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		7068 X	6530	-0-	-538	-0-	1375 1	5155 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		6840 X	6457	-0-	-383	-0-	1278 1	5179 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
11		5610 X	5140	-0-	-470	-0-	1078 1	4062 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		5797 X	5315	-0-	-482	-0-	1054 1	4261 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		5425 X	5374	-0-	-51	-0-	1099 1	4275 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		4900 X	4658	-0-	-242	-0-	953 1	3705 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		5394 X	5101	-0-	-293	-0-	1061 1	4040 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		5190 X	5127	-0-	-63	-0-	1072 1	4055 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
11		17700 X	5073	-0-	-12627	-0-	259 1	4814 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		17267 X	15702	-0-	-1565	-0-	777 1	14925 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		16492 X	14836	-0-	-1656	-0-	779 1	14057 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		14028 X	10017	-0-	-4011	-0-	494 1	9523 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		15717 X	13301	-0-	-2416	-0-	684 1	12617 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		15210 X	13820	-0-	-1390	-0-	550 1	13270 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
11		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	1309 1	23474 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	1274 1	22775 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		21235 X	20789	-0-	-446	-0-	1074 1	19715 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		22148 X	14020	-0-	-8128	-0-	706 1	13314 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		24521 X	18923	-0-	-5598	-0-	974 1	17949 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		23730 X	19360	-0-	-4370	-0-	773 1	18587 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474												
11		17160 X	12930	-0-	-4230	-0-	12930 2		N	-0-	-0-	-0-
12		17732 X	8058	-0-	-9674	-0-	8058 2		N	-0-	-0-	-0-
01		14818 X	4869	-0-	-9949	-0-	4869 2		N	-0-	-0-	-0-
02		12796 X	8466	-0-	-4330	-0-	8466 2		N	-0-	-0-	-0-
03		13826 X	10326	-0-	-3500	-0-	10326 2		N	-0-	-0-	-0-
04		12930 X	9463	-0-	-3467	-0-	9463 2		N	-0-	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE	
-----												
11		33060 X	29704	-0-	-3356	-0-	29704	3			N	-0-
12		33697 X	30849	-0-	-2848	-0-	30849	3			N	-0-
01		32457 X	31187	-0-	-1270	-0-	31187	3			N	-0-
02		28448 X	26229	-0-	-2219	-0-	26229	3			N	-0-
03		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	3		2	N	2
*04		30180 X	27974	-0-	-2206	-0-	27970	3	4	9	N	2
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068												
11		38940 X	34061	-0-	-4879	-0-	34061	3			Y	-0-
12		39184 X	35380	-0-	-3804	-0-	35380	3			Y	-0-
01		38595 X	28770	-0-	-9825	-0-	28770	3			Y	-0-
02		34608 X	30702	-0-	-3906	-0-	30702	3			Y	-0-
03		35557 X	31984	-0-	-3573	-0-	31984	3			Y	-0-
04		34230 X	29345	-0-	-4885	-0-	29345	3			Y	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475												
11		33240 X	30350	-0-	-2890	-0-	30350	3			Y	-0-
12		33232 X	30760	-0-	-2472	-0-	30760	3			Y	-0-
01		32922 X	27843	-0-	-5079	-0-	27843	3			Y	-0-
02		28672 X	26361	-0-	-2311	-0-	26361	3			Y	-0-
03		31372 X	24561	-0-	-6811	-0-	24559	3	2	9	Y	2
*04		30360 X	23977	-0-	-6383	-0-	23973	3	4	9	Y	2
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683												
11		50010 X	46023	-0-	-3987	-0-	46023	3			Y	-0-
12		51677 X	48105	-0-	-3572	-0-	48105	3			Y	-0-
01		51305 X	50306	-0-	-999	-0-	50306	3			Y	-0-
02		44520 X	42209	-0-	-2311	-0-	42209	3			Y	-0-
03		48565 X	48565	-0-	-0-	-0-	48563	3	2	9	Y	2
*04		48690 X	46867	-0-	-1823	-0-	46863	3	4	9	Y	2
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
11		45930 X	40547	-0-	-5383	-0-	40547	3			Y	-0-
12		46903 X	39738	-0-	-7165	-0-	39738	3			Y	-0-
01		46841 X	41718	-0-	-5123	-0-	41718	3			Y	-0-
02		41328 X	34469	-0-	-6859	-0-	34469	3			Y	-0-
03		42718 X	42418	-0-	-300	-0-	42416	3	2	9	Y	2
*04		40560 X	38797	-0-	-1763	-0-	38793	3	4	9	Y	2
-----												
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714												
11		54600 X	49685	-0-	-4915	-0-	49685	3			Y	-0-
12		56420 X	50432	-0-	-5988	-0-	50432	3			Y	-0-
01		53816 X	46440	-0-	-7376	-0-	46440	3			Y	-0-
02		47656 X	42403	-0-	-5253	-0-	42403	3			Y	-0-
03		52762 X	48293	-0-	-4469	-0-	48291	3	2	9	Y	2
*04		49680 X	43210	-0-	-6470	-0-	43206	3	4	9	Y	2



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281752	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14176	PERF.13928	- 21304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		13560 X	11401	-0-	-2159	-0-	11401	3		Y	-0-		-0-
12		13392 X	11887	-0-	-1505	-0-	11887	3		Y	-0-		-0-
01		13392 X	10852	-0-	-2540	-0-	10852	3		Y	-0-		-0-
02		11620 X	9262	-0-	-2358	-0-	9262	3		Y	-0-		-0-
03		12462 X	11505	-0-	-957	-0-	11505	3		Y	-0-		-0-
04		11490 X	10654	-0-	-836	-0-	10654	3		Y	-0-		-0-
-----													
WALKER SU J		WELL #:		1H	RRCID ->	282394	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	14777	PERF.14676	- 21908	
11		75180 X	63444	-0-	-11736	-0-	63444	3		N	-0-		-0-
12		74152 X	58819	-0-	-15333	-0-	58819	3		N	-0-		-0-
01		71114 X	61195	-0-	-9919	-0-	61195	3		N	-0-		-0-
02		62636 X	54769	-0-	-7867	-0-	54769	3		N	-0-		-0-
03		67828 X	58490	-0-	-9338	-0-	58490	3		N	-0-		-0-
04		63450 X	54902	-0-	-8548	-0-	54902	3		N	-0-		-0-
-----													
TREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282658	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	16251	PERF.15754	- 22936	
11		80430 X	63289	-0-	-17141	-0-	63289	3		N	-0-		-0-
12		83111 X	64723	-0-	-18388	-0-	64723	3		N	-0-		-0-
01		75268 X	58224	-0-	-17044	-0-	58224	3		N	-0-		-0-
02		63560 X	50336	-0-	-13224	-0-	50336	3		N	-0-		-0-
03		65999 X	53459	-0-	-12540	-0-	53459	3		N	-0-		-0-
04		63300 X	51733	-0-	-11567	-0-	51733	3		N	-0-		-0-
-----													
DINO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283196	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	15713	PERF.14945	- 21211	
11		43110 X	37771	-0-	-5339	-0-	37771	3		N	-0-		-0-
12		44733 X	37290	-0-	-7443	-0-	37290	3		N	-0-		-0-
01		44733 X	34241	-0-	-10492	-0-	34241	3		N	-0-		-0-
02		40404 X	23198	-0-	-17206	-0-	23198	3		N	-0-		-0-
03		40145 X	33684	-0-	-6461	-0-	33684	3		N	-0-		-0-
04		37770 X	31919	-0-	-5851	-0-	31919	3		N	-0-		-0-
-----													
WALLABY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283217	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14178	PERF.13640	- 22261	
11		70950 X	55695	-0-	-15255	-0-	55695	2		Y	-0-		-0-
12		73315 X	52303	-0-	-21012	-0-	52303	2		Y	-0-		-0-
01		71052 X	51413	-0-	-19639	-0-	51413	2		Y	-0-		-0-
02		62300 X	45801	-0-	-16499	-0-	45801	2		Y	-0-		-0-
03		62806 X	49779	-0-	-13027	-0-	49779	2		Y	-0-		-0-
04		55710 X	45522	-0-	-10188	-0-	45522	2		Y	-0-		-0-
-----													
KOALA GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810	- 21740	
11		64830 X	50971	-0-	-13859	-0-	50971	2		Y	-0-		-0-
12		63364 X	47444	-0-	-15920	-0-	47444	2		Y	-0-		-0-
01		59427 X	48781	-0-	-10646	-0-	48781	2		Y	-0-		-0-
02		52668 X	43465	-0-	-9203	-0-	43465	2		Y	-0-		-0-
03		55366 X	46768	-0-	-8598	-0-	46768	2		Y	-0-		-0-
04		50970 X	42058	-0-	-8912	-0-	42058	2		Y	-0-		-0-
-----													
KOALA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		94680 X	67251	-0-	-27429	-0-		67251	2		Y	-0-		-0-
12		87854 X	63535	-0-	-24319	-0-		63535	2		Y	-0-		-0-
01		79205 X	61548	-0-	-17657	-0-		61548	2		Y	-0-		-0-
02		71540 X	56980	-0-	-14560	-0-		56980	2		Y	-0-		-0-
03		74276 X	60196	-0-	-14080	-0-		60196	2		Y	-0-		-0-
04		67260 X	54138	-0-	-13122	-0-		54138	2		Y	-0-		-0-
-----														
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341														
11		72450 X	58675	-0-	-13775	-0-		58675	2		Y	-0-		-0-
12		71052 X	58488	-0-	-12564	-0-		58488	2		Y	-0-		-0-
01		70029 X	57101	-0-	-12928	-0-		57101	2		Y	-0-		-0-
02		59472 X	46958	-0-	-12514	-0-		46958	2		Y	-0-		-0-
03		61163 X	55061	-0-	-6102	-0-		55061	2		Y	-0-		-0-
04		58680 X	51476	-0-	-7204	-0-		51476	2		Y	-0-		-0-
-----														
TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900														
11		76740 X	61442	-0-	-15298	-0-		61442	2		Y	-0-		-0-
12		75082 X	59009	-0-	-16073	-0-		59009	2		Y	-0-		-0-
01		70804 X	51303	-0-	-19501	-0-		51303	2		Y	-0-		-0-
02		60536 X	45744	-0-	-14792	-0-		45744	2		Y	-0-		-0-
03		64976 X	50275	-0-	-14701	-0-		50275	2		Y	-0-		-0-
04		61440 X	45645	-0-	-15795	-0-		45645	2		Y	-0-		-0-
-----														
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732														
11		40950 X	33130	-0-	-7820	-0-		33130	3		N	-0-		-0-
12		39246 X	31842	-0-	-7404	-0-		31842	3		N	-0-		-0-
01		38409 X	29959	-0-	-8450	-0-		29959	3		N	-0-		-0-
02		34132 X	21464	-0-	-12668	-0-		21464	3		N	-0-		-0-
03		36022 X	27031	-0-	-8991	-0-		27031	3		N	-0-		-0-
04		33120 X	24831	-0-	-8289	-0-		24831	3		N	-0-		-0-
-----														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273														
11		20901 X	20901	-0-	-0-	-0-		20900	3	1 9	N	1	62 5	209
12		21285 X	21285	-0-	-0-	-0-		21285	3		N	-0-		209
01		28585 X	28585	-0-	-0-	-0-		28570	3	15 9	N	14		223
02		23676 X	23676	-0-	-0-	-0-		23648	3	28 9	N	25		248
03		21607 X	15776	-0-	-5831	-0-		15674	3	102 9	N	93		341
*04		24390 X	17437	-0-	-6953	-0-		17258	3	179 9	N	163	163 1	341
-----														
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732														
11		93270 X	71766	-0-	-21504	-0-		71766	3		N	-0-		-0-
12		91543 X	70905	-0-	-20638	-0-		70905	3		N	-0-		-0-
01		85622 X	65003	-0-	-20619	-0-		65003	3		N	-0-		-0-
02		74452 X	58253	-0-	-16199	-0-		58253	3		N	-0-		-0-
03		78120 X	63200	-0-	-14920	-0-		63200	3		N	-0-		-0-
04		71760 X	57549	-0-	-14211	-0-		57549	3		N	-0-		-0-
-----														
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192														
11		91498 X	91498	-0-	-0-	-0-		91498	2		N	-0-		-0-
12		90628 X	90628	-0-	-0-	-0-		90628	2		N	-0-		-0-
01		88040 X	88040	-0-	-0-	-0-		88040	2		N	-0-		-0-
02		75932 X	75932	-0-	-0-	-0-		75932	2		N	-0-		-0-
03		75027 X	75027	-0-	-0-	-0-		75027	2		N	-0-		-0-
*04		69565 X	69565	-0-	-0-	-0-		69565	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		27330 X	26478	-0-	-852	-0-	26478	2	N	-0-		-0-	
12		27311 X	18238	-0-	-9073	-0-	18238	2	N	-0-		-0-	
01		26133 X	15146	-0-	-10987	-0-	15146	2	N	-0-		-0-	
02		24724 X	22199	-0-	-2525	-0-	22199	2	N	-0-		-0-	
03		27373 X	22280	-0-	-5093	-0-	22280	2	N	-0-		-0-	
04		26490 X	18376	-0-	-8114	-0-	18376	2	N	-0-		-0-	
-----													
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959													
11		87390 X	64865	-0-	-22525	-0-	64865	2	N	-0-		-0-	
12		87203 X	61503	-0-	-25700	-0-	61503	2	N	-0-		-0-	
01		79546 X	57567	-0-	-21979	-0-	57567	2	N	-0-		-0-	
02		67872 X	48963	-0-	-18909	-0-	48963	2	N	-0-		-0-	
03		71021 X	55663	-0-	-15358	-0-	55663	2	N	-0-		-0-	
04		64860 X	49814	-0-	-15046	-0-	49814	2	N	-0-		-0-	
-----													
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760													
11		82024 X	82024	-0-	-0-	-0-	82024	2	N	-0-		-0-	
12		74704 X	74704	-0-	-0-	-0-	74704	2	N	-0-		-0-	
01		67493 X	67493	-0-	-0-	-0-	67493	2	N	-0-		-0-	
02		64029 X	64029	-0-	-0-	-0-	64029	2	N	-0-		-0-	
03		74923 X	74923	-0-	-0-	-0-	74923	2	N	-0-		-0-	
*04		62347 X	62347	-0-	-0-	-0-	62347	2	N	-0-		-0-	
-----													
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223													
11		40898 X	40898	-0-	-0-	-0-	40898	2	N	-0-		-0-	
12		42008 X	42008	-0-	-0-	-0-	42008	2	N	-0-		-0-	
01		36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2	N	-0-		-0-	
02		35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	35903	2	N	-0-		-0-	
03		31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2	N	-0-		-0-	
*04		39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	39555	2	N	-0-		-0-	
-----													
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
TAZ GAS UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13999	- 21521	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		84030 X	72638	-0-	-11392	-0-	72638	2		N	-0-		-0-
12		86831 X	72600	-0-	-14231	-0-	72600	2		N	-0-		-0-
01		86831 X	72227	-0-	-14604	-0-	72227	2		N	-0-		-0-
02		76972 X	64169	-0-	-12803	-0-	64169	2		N	-0-		-0-
03		81003 X	70629	-0-	-10374	-0-	70629	2		N	-0-		-0-
04		72630 X	67349	-0-	-5281	-0-	67349	2		N	-0-		-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.16567	- 23080
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.14143	- 23528
11		290497 X	290497	-0-	-0-	-0-	290497	2		N	-0-	-0-
12		280379 X	280379	-0-	-0-	-0-	280379	2		N	-0-	-0-
01		271443 X	271443	-0-	-0-	-0-	271443	2		N	-0-	-0-
02		235740 X	235740	-0-	-0-	-0-	235740	2		N	-0-	-0-
03		248915 X	248915	-0-	-0-	-0-	248915	2		N	-0-	-0-
*04		232512 X	232512	-0-	-0-	-0-	232512	2		N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285113	COMPL. DATE	08/08/2018	TOTAL DEPTH	13889	PERF.14089	- 20562
11		230626 X	230626	-0-	-0-	-0-	230626	2		N	-0-	-0-
12		238706 X	238706	-0-	-0-	-0-	238706	2		N	-0-	-0-
01		244985 X	244985	-0-	-0-	-0-	244985	2		N	-0-	-0-
02		225674 X	225674	-0-	-0-	-0-	225674	2		N	-0-	-0-
03		233598 X	233598	-0-	-0-	-0-	233598	2		N	-0-	-0-
*04		214564 X	214564	-0-	-0-	-0-	214564	2		N	-0-	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	285249	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13747	PERF.14072	- 21107
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285250	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	16478	PERF.16256	- 23572
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	24802	2		N	-0-	-0-
01		98571 X	98571	-0-	-0-	-0-	98571	2		N	-0-	-0-
02		110606 X	110606	-0-	-0-	-0-	110606	2		N	-0-	-0-
03		24800 X	14344	-0-	-10456	-0-	14344	2		N	-0-	-0-
*04		110546 X	110546	-0-	-0-	-0-	110546	2		N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285252	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13813	PERF.14135	- 20914
11		201484 X	201484	-0-	-0-	-0-	201484	2		N	-0-	-0-
12		199392 X	199392	-0-	-0-	-0-	199392	2		N	-0-	-0-
01		189130 X	189130	-0-	-0-	-0-	189130	2		N	-0-	-0-
02		163812 X	163812	-0-	-0-	-0-	163812	2		N	-0-	-0-
03		175838 X	175838	-0-	-0-	-0-	175838	2		N	-0-	-0-
*04		165413 X	165413	-0-	-0-	-0-	165413	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
KOALA GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285274	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13593 - 20613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
STEGO GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	285289	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	15408	PERF.16217 - 22117		
11	85170 X	67500	-0-	-17670	-0-	67500	2		N	-0-		-0-	
12	85994 X	65828	-0-	-20166	-0-	65828	2		N	-0-		-0-	
01	76725 X	62982	-0-	-13743	-0-	62982	2		N	-0-		-0-	
02	67004 X	59539	-0-	-7465	-0-	59539	2		N	-0-		-0-	
03	74183 X	58800	-0-	-15383	-0-	58800	2		N	-0-		-0-	
04	67500 X	57417	-0-	-10083	-0-	57417	2		N	-0-		-0-	
-----													
WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285436	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13592 - 20645		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 - 23500		
11	254520 X	224754	-0-	-29766	-0-	224754	2		N	-0-		-0-	
12	263004 X	210195	-0-	-52809	-0-	210195	2		N	-0-		-0-	
01	263004 X	205376	-0-	-57628	-0-	205376	2		N	-0-		-0-	
02	230132 X	177029	-0-	-53103	-0-	177029	2		N	-0-		-0-	
03	242730 X	189551	-0-	-53179	-0-	189551	2		N	-0-		-0-	
04	224760 X	183072	-0-	-41688	-0-	183072	2		N	-0-		-0-	
-----													
KOALA GAS UNIT		WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14471 - 20116		
11	137970 X	120434	-0-	-17536	-0-	120434	2		N	-0-		-0-	
12	142569 X	120583	-0-	-21986	-0-	120583	2		N	-0-		-0-	
01	140151 X	112632	-0-	-27519	-0-	112632	2		N	-0-		-0-	
02	126588 X	100059	-0-	-26529	-0-	100059	2		N	-0-		-0-	
03	136338 X	105605	-0-	-30733	-0-	105605	2		N	-0-		-0-	
04	120420 X	98979	-0-	-21441	-0-	98979	2		N	-0-		-0-	
-----													
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WALLABY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.14517 - 22015		
11	138150 X	125190	-0-	-12960	-0-	125190	2		N	-0-		-0-	
12	150178 X	150178	-0-	-0-	-0-	150178	2		N	-0-		-0-	
01	142755 X	129165	-0-	-13590	-0-	129165	2		N	-0-		-0-	
02	123312 X	113277	-0-	-10035	-0-	113277	2		N	-0-		-0-	
03	150164 X	120247	-0-	-29917	-0-	120247	2		N	-0-		-0-	
04	145320 X	108563	-0-	-36757	-0-	108563	2		N	-0-		-0-	

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		219480 X	166159	-0-	-53321	-0-	166159	2			N	-0-			-0-
12		210986 X	159142	-0-	-51844	-0-	159142	2			N	-0-			-0-
01		200725 X	155760	-0-	-44965	-0-	155760	2			N	-0-			-0-
02		172928 X	133348	-0-	-39580	-0-	133348	2			N	-0-			-0-
03		180854 X	138669	-0-	-42185	-0-	138669	2			N	-0-			-0-
04		166170 X	124056	-0-	-42114	-0-	124056	2			N	-0-			-0-
-----															
TRES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956															
11		94950 X	71713	-0-	-23237	-0-	71713	2			N	-0-			-0-
12		95542 X	70167	-0-	-25375	-0-	70167	2			N	-0-			-0-
01		84289 X	64337	-0-	-19952	-0-	64337	2			N	-0-			-0-
02		69328 X	54841	-0-	-14487	-0-	54841	2			N	-0-			-0-
03		76756 X	52471	-0-	-24285	-0-	52471	2			N	-0-			-0-
04		71700 X	50494	-0-	-21206	-0-	50494	2			N	-0-			-0-
-----															
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849															
11		115410 X	115410	-0-	-0-	-0-	115410	2			N	-0-			-0-
12		118187 X	118187	-0-	-0-	-0-	118187	2			N	-0-			-0-
01		112888 X	112888	-0-	-0-	-0-	112888	2			N	-0-			-0-
02		93514 X	93514	-0-	-0-	-0-	93514	2			N	-0-			-0-
03		103672 X	103672	-0-	-0-	-0-	103672	2			N	-0-			-0-
*04		81212 X	81212	-0-	-0-	-0-	81212	2			N	-0-			-0-
-----															
TRES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325															
11		131645 X	131645	-0-	-0-	-0-	131645	2			N	-0-			-0-
12		124553 X	124553	-0-	-0-	-0-	124553	2			N	-0-			-0-
01		108045 X	108045	-0-	-0-	-0-	108045	2			N	-0-			-0-
02		107079 X	107079	-0-	-0-	-0-	107079	2			N	-0-			-0-
03		115991 X	115991	-0-	-0-	-0-	115991	2			N	-0-			-0-
*04		99254 X	99254	-0-	-0-	-0-	99254	2			N	-0-			-0-
-----															
TRES GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824															
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032															
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063															
11		224186 X	224186	-0-	-0-	-0-	224186	2			N	-0-			-0-
12		207743 X	207743	-0-	-0-	-0-	207743	2			N	-0-			-0-
01		190899 X	190899	-0-	-0-	-0-	190899	2			N	-0-			-0-
02		162743 X	162743	-0-	-0-	-0-	162743	2			N	-0-			-0-
03		170854 X	170854	-0-	-0-	-0-	170854	2			N	-0-			-0-
*04		155247 X	155247	-0-	-0-	-0-	155247	2			N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.15824 - 22578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		250073 X	250073	-0-	-0-	-0-	250073	2	N	-0-		-0-
12		235356 X	235356	-0-	-0-	-0-	235356	2	N	-0-		-0-
01		216804 X	216804	-0-	-0-	-0-	216804	2	N	-0-		-0-
02		185002 X	185002	-0-	-0-	-0-	185002	2	N	-0-		-0-
03		193499 X	193499	-0-	-0-	-0-	193499	2	N	-0-		-0-
*04		176980 X	176980	-0-	-0-	-0-	176980	2	N	-0-		-0-
-----												
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.15335 - 22091	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.16362 - 23700	
11		124530 X	110067	-0-	-14463	-0-	110067	2	N	-0-		-0-
12		128681 X	106531	-0-	-22150	-0-	106531	2	N	-0-		-0-
01		128681 X	103429	-0-	-25252	-0-	103429	2	N	-0-		-0-
02		107016 X	76767	-0-	-30249	-0-	76767	2	N	-0-		-0-
03		115723 X	32971	-0-	-82752	-0-	32971	2	N	-0-		-0-
04		110070 X	64238	-0-	-45832	-0-	64238	2	N	-0-		-0-
-----												
TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287178	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	15561	PERF.15308 - 23328	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.15728 - 23913	
11		406846 X	406846	-0-	-0-	-0-	406846	2	N	-0-		-0-
12		433709 X	433709	-0-	-0-	-0-	433709	2	N	-0-		-0-
01		400869 X	400869	-0-	-0-	-0-	400869	2	N	-0-		-0-
02		375730 X	375730	-0-	-0-	-0-	375730	2	N	-0-		-0-
03		382416 X	379363	-0-	-3053	-0-	379363	2	N	-0-		-0-
*04		371382 X	371382	-0-	-0-	-0-	371382	2	N	-0-		-0-
-----												
BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.13780 - 21919	
11		105540 X	90139	-0-	-15401	-0-	90139	3	N	-0-		-0-
12		105028 X	89157	-0-	-15871	-0-	89157	3	N	-0-		-0-
01		105028 X	92381	-0-	-12647	-0-	92381	3	N	-0-		-0-
02		90160 X	78524	-0-	-11636	-0-	78524	3	N	-0-		-0-
03		96441 X	84123	-0-	-12318	-0-	84123	3	N	-0-		-0-
04		90150 X	78428	-0-	-11722	-0-	78428	3	N	-0-		-0-
-----												
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14206 - 23562	
11		162279 X	162279	-0-	-0-	-0-	162279	2	N	-0-		-0-
12		160881 X	160881	-0-	-0-	-0-	160881	2	N	-0-		-0-
01		151323 X	151323	-0-	-0-	-0-	151323	2	N	-0-		-0-
02		125912 X	125912	-0-	-0-	-0-	125912	2	N	-0-		-0-
03		141296 X	141296	-0-	-0-	-0-	141296	2	N	-0-		-0-
*04		128437 X	128437	-0-	-0-	-0-	128437	2	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287617	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13909 - 18307
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287680	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	14081	PERF.	13976 - 22642
11		292234 X	292234	-0-	-0-	-0-	-0-	292234	2	N	-0-	-0-
12		295223 X	295223	-0-	-0-	-0-	-0-	295223	2	N	-0-	-0-
01		280762 X	280762	-0-	-0-	-0-	-0-	280762	2	N	-0-	-0-
02		281449 X	281449	-0-	-0-	-0-	-0-	281449	2	N	-0-	-0-
03		297760 X	297760	-0-	-0-	-0-	-0-	297760	2	N	-0-	-0-
*04		274805 X	274805	-0-	-0-	-0-	-0-	274805	2	N	-0-	-0-
-----												
KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287708	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13912 - 22428
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
KOALA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288145	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	1371	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
VULCANODON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288170	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
TTOPS GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288172	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	15572	PERF.	15578 - 22547
11		129000 X	113178	-0-	-15822	-0-	-0-	113178	2	N	-0-	-0-
12		133300 X	104371	-0-	-28929	-0-	-0-	104371	2	N	-0-	-0-
01		133300 X	95950	-0-	-37350	-0-	-0-	95950	2	N	-0-	-0-
02		120400 X	82902	-0-	-37498	-0-	-0-	82902	2	N	-0-	-0-
03		129983 X	86415	-0-	-43568	-0-	-0-	86415	2	N	-0-	-0-
04		113190 X	79353	-0-	-33837	-0-	-0-	79353	2	N	-0-	-0-
-----												
DENALI GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288322	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	16272	PERF.	16124 - 21234
11		84150 X	63050	-0-	-21100	-0-	-0-	63050	2	N	-0-	-0-
12		80848 X	61080	-0-	-19768	-0-	-0-	61080	2	N	-0-	-0-
01		74121 X	58572	-0-	-15549	-0-	-0-	58572	2	N	-0-	-0-
02		63448 X	50793	-0-	-12655	-0-	-0-	50793	2	N	-0-	-0-
03		66495 X	5374	-0-	-61121	-0-	-0-	5374	2	N	-0-	-0-
*04		215993 X	215993	-0-	-0-	-0-	-0-	215993	2	N	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.14723 - 21764	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	84990 X	62894	-0-	-22096	-0-	62894	2		N	-0-	-0-	
12	82119 X	61563	-0-	-20556	-0-	61563	2		N	-0-	-0-	
01	77810 X	58418	-0-	-19392	-0-	58418	2		N	-0-	-0-	
02	65520 X	50422	-0-	-15098	-0-	50422	2		N	-0-	-0-	
03	68572 X	53452	-0-	-15120	-0-	53452	2		N	-0-	-0-	
04	62880 X	49739	-0-	-13141	-0-	49739	2		N	-0-	-0-	
-----												
ALLOSAAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.15921 - 23941	
11	153027 X	153027	-0-	-0-	-0-	153027	2		N	-0-	-0-	
12	148047 X	148047	-0-	-0-	-0-	148047	2		N	-0-	-0-	
01	139058 X	139058	-0-	-0-	-0-	139058	2		N	-0-	-0-	
02	117968 X	117968	-0-	-0-	-0-	117968	2		N	-0-	-0-	
03	123687 X	123687	-0-	-0-	-0-	123687	2		N	-0-	-0-	
*04	83177 X	83177	-0-	-0-	-0-	83177	2		N	-0-	-0-	
-----												
KOALA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288497	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13850	PERF.14166 - 21402	
11	207390 X	161629	-0-	-45761	-0-	161629	2		N	-0-	-0-	
12	208475 X	160364	-0-	-48111	-0-	160364	2		N	-0-	-0-	
01	199516 X	153714	-0-	-45802	-0-	153714	2		N	-0-	-0-	
02	169680 X	134464	-0-	-35216	-0-	134464	2		N	-0-	-0-	
03	177971 X	143493	-0-	-34478	-0-	143493	2		N	-0-	-0-	
04	161640 X	132639	-0-	-29001	-0-	132639	2		N	-0-	-0-	
-----												
ALLOSAAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3HB	RRCID ->	288540	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15284	PERF.15675 - 22820	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288578	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13681 - 22692	
11	133980 X	89004	-0-	-44976	-0-	89004	2		N	-0-	-0-	
12	123101 X	85478	-0-	-37623	-0-	85478	2		N	-0-	-0-	
01	123101 X	85975	-0-	-37126	-0-	85975	2		N	-0-	-0-	
02	98700 X	72992	-0-	-25708	-0-	72992	2		N	-0-	-0-	
03	91977 X	75886	-0-	-16091	-0-	75886	2		N	-0-	-0-	
04	89010 X	69208	-0-	-19802	-0-	69208	2		N	-0-	-0-	
-----												
BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288663	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	15994	PERF.15726 - 21640	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288846	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14559	PERF.14309 - 23115	
11	217350 X	133890	-0-	-83460	-0-	133890	2		N	-0-	-0-	
12	188542 X	129086	-0-	-59456	-0-	129086	2		N	-0-	-0-	
01	188542 X	125045	-0-	-63497	-0-	125045	2		N	-0-	-0-	
02	150696 X	105525	-0-	-45171	-0-	105525	2		N	-0-	-0-	
03	138353 X	109916	-0-	-28437	-0-	109916	2		N	-0-	-0-	
04	133890 X	99879	-0-	-34011	-0-	99879	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288861	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	14063	PERF.	15969 - 23115
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		324259 X	324259	-0-	-0-	-0-	324259 2		N	-0-		-0-
12		315744 X	315744	-0-	-0-	-0-	315744 2		N	-0-		-0-
01		306577 X	306577	-0-	-0-	-0-	306577 2		N	-0-		-0-
02		274176 X	261594	-0-	-12582	-0-	261594 2		N	-0-		-0-
03		303552 X	273445	-0-	-30107	-0-	273445 2		N	-0-		-0-
04		293760 X	248815	-0-	-44945	-0-	248815 2		N	-0-		-0-
-----												
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289080	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	15595	PERF.	15460 - 22745
11		114180 X	76381	-0-	-37799	-0-	76381 2		N	-0-		-0-
12		117986 X	71850	-0-	-46136	-0-	71850 2		N	-0-		-0-
01		100998 X	65131	-0-	-35867	-0-	65131 2		N	-0-		-0-
02		82824 X	56271	-0-	-26553	-0-	56271 2		N	-0-		-0-
03		85591 X	58370	-0-	-27221	-0-	58370 2		N	-0-		-0-
04		76380 X	46966	-0-	-29414	-0-	46966 2		N	-0-		-0-
-----												
RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.	14285 - 26792
11		662529 X	662529	-0-	-0-	-0-	662529 2		N	-0-		-0-
12		602521 X	602521	-0-	-0-	-0-	602521 2		N	-0-		-0-
01		566333 X	566333	-0-	-0-	-0-	566333 2		N	-0-		-0-
02		458705 X	458705	-0-	-0-	-0-	458705 2		N	-0-		-0-
03		466919 X	466919	-0-	-0-	-0-	466919 2		N	-0-		-0-
*04		375211 X	375211	-0-	-0-	-0-	375211 2		N	-0-		-0-
-----												
RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	289269	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	13849 - 24864
11		460690 X	460690	-0-	-0-	-0-	460690 2		N	-0-		-0-
12		421266 X	421266	-0-	-0-	-0-	421266 2		N	-0-		-0-
01		403992 X	396186	-0-	-7806	-0-	396186 2		N	-0-		-0-
02		375739 X	375739	-0-	-0-	-0-	375739 2		N	-0-		-0-
03		413069 X	413069	-0-	-0-	-0-	413069 2		N	-0-		-0-
04		390960 X	307054	-0-	-83906	-0-	307054 2		N	-0-		-0-
-----												
GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289281	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14548	PERF.	13949 - 25564
11		1145673 X	1145673	-0-	-0-	-0-	1145673 2		N	-0-		-0-
12		1047312 X	1047312	-0-	-0-	-0-	1047312 2		N	-0-		-0-
01		997959 X	997959	-0-	-0-	-0-	997959 2		N	-0-		-0-
02		815552 X	815552	-0-	-0-	-0-	815552 2		N	-0-		-0-
03		819608 X	819608	-0-	-0-	-0-	819608 2		N	-0-		-0-
*04		737428 X	737428	-0-	-0-	-0-	737428 2		N	-0-		-0-
-----												
RHEA GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289359	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14389	PERF.	13744 - 23388
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289469	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14196 - 26854
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289554	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	16443	PERF.16622 - 23890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		57568 X	57568	-0-	-0-	-0-	57568	2	N	-0-		-0-
12		40669 X	40669	-0-	-0-	-0-	40669	2	N	-0-		-0-
01		38659 X	38659	-0-	-0-	-0-	38659	2	N	-0-		-0-
02		32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	32714	2	N	-0-		-0-
03		34185 X	34185	-0-	-0-	-0-	34185	2	N	-0-		-0-
*04		25803 X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2	N	-0-		-0-
-----												
BRG LONE STAR LTD.				090870								
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14008 - 14224	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 - 13740	
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		10
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-		10
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		10
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2	N	-0-		10
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		10
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		10
-----												
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865	
11		6420 X	2097	-0-	-4323	-0-	2097	2	N	-0-		11
12		6169 X	5612	-0-	-557	-0-	5612	2	N	-0-		11
01		6169 X	5907	-0-	-262	-0-	5907	2	N	-0-		11
02		5544 X	5294	-0-	-250	-0-	5294	2	N	-0-		11
03		5611 X	5150	-0-	-461	-0-	5150	2	N	-0-		11
04		5730 X	1284	-0-	-4446	-0-	1284	2	N	-0-		11
-----												
C6 OPERATING, L.L.C.		WELL #:		B 1	RRCID ->	291595	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13176 - 22452	
BLACK STONE												
11		579732 X	579732	-0-	-0-	-0-	579732	2	N	-0-		-0-
12		616236 X	616236	-0-	-0-	-0-	616236	2	N	-0-		-0-
01		586551 X	586551	-0-	-0-	-0-	586551	2	N	-0-		-0-
02		504000 X	501302	-0-	-2698	-0-	501302	2	N	-0-		-0-
03		558000 X	20277	-0-	-537723	-0-	20277	2	N	-0-		-0-
*04		915715 X	915715	-0-	-0-	-0-	915715	2	N	-0-		-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 - 15380	
ROSS, J. T. UNIT												
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3379	-0-	279	279	3379	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	3591	-0-	491	770	3591	3	N	-0-		-0-
02		1630 N	860	-0-	-770	-0-	860	3	N	-0-		-0-
*03		1550 X	1358	-0-	-192	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
04		1500 X	1267	-0-	-233	-0-	1267	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 -	15970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	6302	-0-	3302	3302	6302 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	9155	-0-	6055	9357	9155 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	7227	-0-	4127	13484	7227 3	N	-0-			-0-
02		19636 X	6152	-0-	-13484	-0-	6152 3	N	-0-			-0-
03		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 3	N	-0-			-0-
*04		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 3	N	-0-			-0-
-----												
WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 -	15380
11		26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	26423 3	N	-0-			-0-
12		19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	19103 3	N	-0-			-0-
01		20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	20859 3	N	-0-			-0-
02		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859 3	N	-0-			-0-
03		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	13056 3	N	-0-			-0-
*04		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	13396 3	N	-0-			-0-
-----												
CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 -	19979
11		113820 X	48631	-0-	-65189	-0-	48631 3	N	-0-			-0-
12		139841 X	70393	-0-	-69448	-0-	70393 3	N	-0-			-0-
01		217809 X	217809	-0-	-0-	-0-	217809 3	N	-0-			-0-
02		156357 X	156357	-0-	-0-	-0-	156357 3	N	-0-			-0-
03		151067 X	151067	-0-	-0-	-0-	151067 3	N	-0-			-0-
04		135330 X	131748	-0-	-3582	-0-	131748 3	N	-0-			-0-
-----												
ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 -	21588
11		122310 X	108636	-0-	-13674	-0-	108636 3	N	-0-			4
12		121675 X	107764	-0-	-13911	-0-	107764 3	N	-0-			4
01		117552 X	104662	-0-	-12890	-0-	104662 3	N	-0-			4
02		103516 X	91609	-0-	-11907	-0-	91609 3	N	-0-			4
03		112561 X	98737	-0-	-13824	-0-	98737 3	N	-0-			4
04		108630 X	93127	-0-	-15503	-0-	93127 3	N	-0-			4
-----												
COMMON DISPOSAL, LLC		WELL #:		169728	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 -	5400
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 -	5400
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 -	10806
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 -	10806
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765										COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 11455	PERF. 8620	- 11280				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327										COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9538	- 11672				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992										COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11170	- 12657				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553										COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 11309	PERF. 9534	- 11254				
11		600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3		N	-0-						122
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	489	3	55	9	N	50	147	1			25
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					25
02		504 N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					25
03		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					25
04		480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					25
-----																	
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199										COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 11248	PERF.10614	- 14130				
11		1560 N	1034	-0-	-526	-0-	61	1	973	3	Y	-0-					-0-
12		1891 N	1410	-0-	-481	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01		1395 N	1154	-0-	-241	-0-	77	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02		952 N	874	-0-	-78	-0-	59	1	815	3	Y	-0-					-0-
03		1395 N	1106	-0-	-289	-0-	73	1	1032	3	Y	1					1
							1	9									
04		1110 N	1004	-0-	-106	-0-	73	1	931	3	Y	-0-	1	1			-0-
-----																	
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217										COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11056	PERF.11730	- 15670				
11		420 N	118	-0-	-302	-0-	118	3			Y	-0-					112
12		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					112
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					112
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					112
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					112
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733 - 14962					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	-0-		324	3		Y	-0-				13
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-		296	3	2	9	Y	2	11	1	4
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-		299	3		Y	-0-				4
02	308 N	237	-0-	-71	-0-	-0-		237	3		Y	-0-				4
*03	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-		260	3	4	9	Y	4			8
*04	300 N	190	-0-	-110	-0-	-0-		5	1	185	3	Y	-0-			8
-----																
BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420 - 16224					
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		514	3		Y	-0-				-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	542	3	Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		467	3		Y	-0-				-0-
02	476 N	125	-0-	-351	-0-	-0-		125	3		Y	-0-				-0-
03	527 N	94	-0-	-433	-0-	-0-		94	3		Y	-0-				-0-
04	450 N	32	-0-	-418	-0-	-0-		32	3		Y	-0-				-0-
-----																
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.10810 - 14780					
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	3		Y	-0-				23
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1472	3	Y	4	19	1	8
								4	9							
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1434	3	Y	-0-			8
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-		1391	3	3	9	Y	3			11
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-		1667	3	12	9	Y	11			22
*04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1786	3	Y	-0-			22
-----																
STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670 - 14550					
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	-0-		254	3		Y	-0-				14
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		415	3		Y	-0-				14
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		350	3		Y	-0-				14
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	-0-		169	3		Y	-0-				14
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	-0-		282	3		Y	-0-				14
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	-0-		295	3		Y	-0-				14
-----																
FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226 - 16135					
11	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	-0-		28210	3		Y	-0-				93
12	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	22089	3	Y	-0-			93
01	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	16409	3	Y	-0-			93
02	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	-0-		11303	3		Y	-0-				93
03	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	-0-		10533	3		Y	-0-				93
*04	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	9184	3	Y	-0-			93
-----																
JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925 - 15905					
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	-0-		1435	3		Y	-0-				108
12	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	-0-		1476	3		Y	-0-				108
01	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	-0-		1590	3		Y	-0-				108
02	1344 N	1296	-0-	-48	-0-	-0-		1296	3		Y	-0-				108
03	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	-0-		1286	3		Y	-0-				108
04	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	-0-		1358	3		Y	-0-				108

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	Y	-0-		-0-	
12	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2	Y	-0-		-0-	
01	3875 X	3121	-0-	-754	-0-	3121	2	Y	-0-		-0-	
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2	Y	-0-		-0-	
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	Y	-0-		-0-	
*04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2	Y	-0-		-0-	
-----												
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375												
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2	N	-0-		33	
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		33	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		33	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		33	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		33	
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	N	1	1	34	
-----												
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810												
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3	Y	-0-		24	
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	733	3	Y	13		37	
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	Y	-0-		37	
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859	3	Y	-0-		37	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	Y	-0-		37	
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-		37	
-----												
BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545												
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2	N	-0-		4	
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2	N	-0-		4	
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2	N	-0-		4	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		4	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		4	
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	N	5		9	
-----												
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752												
11	1770 N	1357	-0-	-413	-0-	1357	2	N	-0-		5	
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2	N	-0-		5	
01	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2	N	-0-		5	
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		5	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		5	
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2	N	-0-		5	
-----												
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000												
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		72	
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	Y	-0-		72	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		72	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		72	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		72	
*04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3	Y	-0-		72	
-----												
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
FURRH, BO GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246832		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3		N	121
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	6 1	4376 3	N	121
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3 1	4436 3	N	18
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1 9		N	18
03	1488 X	1259	-0-	-229	-0-	3886 3		N	18
04	1440 X	304	-0-	-1136	-0-	1259 3		N	18
						304 3		N	18
-----									
BALDWIN		WELL #: 17H		RRCID -> 246877		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310	
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	14
12	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2		N	14
01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	14
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	14
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	14
*04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		N	14
-----									
MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 247366		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	177
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	1 1	887 3	N	177
01	744 N	642	-0-	-102	-0-	642 3		N	177
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	295 3		N	177
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	177
*04	630 N	598	-0-	-32	-0-	15 1	583 3	N	177
-----									
FURRH, GAIL		WELL #: 8H		RRCID -> 247392		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823	
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		Y	12
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	3 1	2165 3	Y	12
01	2077 X	1747	-0-	-330	-0-	1 1	1746 3	Y	12
02	3136 X	1700	-0-	-1436	-0-	1699 3	1 9	Y	12
03	3472 X	1995	-0-	-1477	-0-	1995 3		Y	12
04	2760 X	2166	-0-	-594	-0-	2166 3		Y	12
-----									
GREEN, F.C.		WELL #: 13H		RRCID -> 248054		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463	
11	2160 X	1985	-0-	-175	-0-	182 1	1803 2	N	-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	800 1	1861 2	N	-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	251 1	1925 2	N	-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	219 1	1849 2	N	-0-
03	2356 N	1940	-0-	-416	-0-	215 1	1725 2	N	-0-
04	2100 N	1943	-0-	-157	-0-	248 1	1695 2	N	-0-
-----									
STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 248831		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755	
11	3390 X	1682	-0-	-1708	-0-	80 1	1602 3	Y	102
12	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	193 1	3336 3	Y	102
01	3751 X	1878	-0-	-1873	-0-	112 1	1766 3	Y	102
02	3388 X	1680	-0-	-1708	-0-	174 1	1506 3	Y	102
03	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	402 1	3066 3	Y	109
04	3420 X	1841	-0-	-1579	-0-	8 9			
						271 1	1570 3	Y	31



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249115		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		12
12	697 X	697	-0-	-0-	-0-	1 1	696 3	N	-0-		12
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1 1	1508 3	N	-0-		12
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		12
03	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		12
*04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		12
-----											
COX "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318			
11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2261 2		N	-0-		-0-
12	2945 X	2174	-0-	-771	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
01	2945 X	1829	-0-	-1116	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-		-0-
03	2759 X	2330	-0-	-429	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
04	2250 X	2097	-0-	-153	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
-----											
VERHALEN "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 250904		COMPL. DATE 05/03/2009		TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536			
11	1260 X	1189	-0-	-71	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
-----											
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 251533		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOODS "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 251586		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476			
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		50
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-		50
01	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283 2		N	-0-		50
02	2072 N	1814	-0-	-258	-0-	1814 2		N	-0-		50
03	2263 N	2081	-0-	-182	-0-	2081 2		N	-0-		50
04	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	1905 2		N	-0-		50
-----											
GAMMAGE		WELL #: 1		RRCID -> 252627		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165			
11	3060 X	2320	-0-	-740	-0-	2320 3		N	-0-		-0-
12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	130 1	2494 3	N	-0-		-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	247 1	2474 3	N	-0-		-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	206 1	2099 3	N	-0-		-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	203 1	2507 3	N	-0-		-0-
04	2640 X	2531	-0-	-109	-0-	229 1	2302 3	N	-0-		-0-
-----											
BLOCKER WARE		WELL #: 19H		RRCID -> 253050		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750			
11	1620 N	1026	-0-	-594	-0-	1026 2		N	-0-		15
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		15
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		15
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		15
03	3100 N	4625	-0-	1525	1525	4625 2		N	-0-		15
*04	3000 N	3139	-0-	139	1664	3139 2		N	-0-		15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550	- 16250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2610 X	2069	-0-	-541	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
02		1932 X	1606	-0-	-326	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
03		2139 X	2003	-0-	-136	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
04		2070 X	1412	-0-	-658	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
-----													
HUNT OIL CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335	- 15418	
11		4470 X	2784	-0-	-1686	-0-	2782	2	N	2			55
12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			55
01		2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2	N	-0-			55
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			55
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	2			57
*04		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2	N	-0-			57
-----													
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13960	- 17397	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLT		WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728	- 16209	
11		2340 N	2028	-0-	-312	-0-	2028	2	N	-0-			7
12		2232 N	1902	-0-	-330	-0-	1902	2	N	-0-			7
01		2263 N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2	N	-0-			7
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			7
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			7
04		2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2	N	-0-			7
-----													
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560	- 17073	
11		3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2835	3	N	-0-			-0-
12		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	N	2907	3		-0-
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	278	1	N	2782	3		-0-
02		2744 X	2584	-0-	-160	-0-	231	1	N	2353	3		-0-
03		3069 X	2823	-0-	-246	-0-	211	1	N	2612	3		-0-
04		2970 X	2653	-0-	-317	-0-	240	1	N	2413	3		-0-
-----													
VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735	- 16910	
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1299	-0-	-531	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
-----													
VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 16500	
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-			-0-
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
01		1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
02		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
POP-POP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255391		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2100 X	1502	-0-	-598	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
12	2170 X	1620	-0-	-550	-0-	80	1	1540	3	N	-0-
01	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	125	1	1253	3	N	-0-
02	1680 X	1452	-0-	-228	-0-	130	1	1322	3	N	-0-
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	127	1	1571	3	N	-0-
*04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	3	N	-0-
-----											
AUSTIN, MIA		WELL #: 1H		RRCID -> 255413		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978			
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
01	2139 X	511	-0-	-1628	-0-	511	2	N	-0-		-0-
02	2408 X	178	-0-	-2230	-0-	178	2	N	-0-		-0-
03	2666 X	153	-0-	-2513	-0-	153	2	N	-0-		-0-
04	2580 X	107	-0-	-2473	-0-	107	2	N	-0-		-0-
-----											
FULTS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255415		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290			
11	31841 X	31841	-0-	-0-	-0-	6598	2	25243	3	N	153
12	32753 X	32753	-0-	-0-	-0-	33	1	6775	2	N	153
01	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	25945	3				
02	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	18	1	6762	2	N	153
*03	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	25246	3				
*04	30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	5861	2	21771	3	N	153
						18671	3	1	9	N	153
						752	1	30117	3	N	153
						4	9				
-----											
ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255586		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125			
11	6240 X	4870	-0-	-1370	-0-	4870	3			N	133
12	6138 X	5127	-0-	-1011	-0-	7	1	5120	3	N	133
01	5890 X	4741	-0-	-1149	-0-	3	1	4738	3	N	133
02	4676 X	4471	-0-	-205	-0-	4471	3			N	133
03	5115 X	4826	-0-	-289	-0-	4826	3			N	133
04	4950 X	4263	-0-	-687	-0-	1	1	4261	3	N	133
						1	9				
-----											
VERHALEN "D"		WELL #: 1H		RRCID -> 255875		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037			
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-
12	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-
03	2821 N	2131	-0-	-690	-0-	2131	2			N	-0-
04	2520 N	2264	-0-	-256	-0-	2264	2			N	-0-
-----											
BROWN GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 255888		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425			
11	6420 X	2819	-0-	-3601	-0-	2819	3			Y	56
12	6293 X	3276	-0-	-3017	-0-	4	1	3271	3	Y	56
01	5797 X	3430	-0-	-2367	-0-	1	9				
02	3612 X	2108	-0-	-1504	-0-	3	1	3427	3	Y	56
03	3999 X	2244	-0-	-1755	-0-	2108	3			Y	56
04	3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	2244	3			Y	56
						1770	3			Y	56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
VERHALEN "E"		WELL #: 1H		RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11363 - 15750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-
01	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	1902 2		N	-0-		-0-
02	1904 N	1476	-0-	-428	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
03	2108 N	1587	-0-	-521	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
*04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
-----											
BELL		WELL #: 5H		RRCID ->	256208	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11378 - 15548	
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
12	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-
01	2294 N	1300	-0-	-994	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
03	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
*04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
-----											
HASSELL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246 - 17245	
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-		-0-
12	992 N	723	-0-	-269	-0-	36 1	687 3	N	-0-		-0-
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	66 1	657 3	N	-0-		-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61 1	625 3	N	-0-		-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	68 1	846 3	N	-0-		-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	76 1	764 3	N	-0-		-0-
-----											
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098 - 18831	
11	3720 X	2879	-0-	-841	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
12	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749 3		N	-0-		-0-
01	3844 X	3130	-0-	-714	-0-	3130 3		N	-0-		-0-
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-		-0-
03	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	2728 3		N	-0-		-0-
*04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 3		N	-0-		-0-
-----											
CLARK "H"		WELL #: 1H		RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176 - 15437	
11	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		N	-0-		-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2		N	-0-		-0-
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4090 2	9 9	N	8		8
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3284 2	2 9	N	2		10
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-		10
*04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-		10
-----											
HENDRY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574 - 15450	
11	17490 X	13295	-0-	-4195	-0-	13294 3	1 9	N	1	1 8	27
12	18073 X	12633	-0-	-5440	-0-	16 1	12616 3	N	1	1 8	27
						1 9					
01	16554 X	12468	-0-	-4086	-0-	9 1	12458 3	N	1	1 8	27
						1 9					
02	12404 X	9293	-0-	-3111	-0-	9293 3		N	-0-		27
03	13733 X	12458	-0-	-1275	-0-	12458 3		N	-0-		27
04	13290 X	11236	-0-	-2054	-0-	2 1	11230 3	N	4	4 8	27
						4 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640 - 19515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-	-0-
12		2759 X	2003	-0-	-756	-0-	2003	3		N	-0-	-0-
01		3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3		N	-0-	-0-
02		3108 X	3063	-0-	-45	-0-	279	1	2784	3	N	-0-
03		3441 X	2434	-0-	-1007	-0-	442	1	1992	3	N	-0-
04		3330 X	1943	-0-	-1387	-0-	220	1	1723	3	N	-0-
-----												
NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865 - 16612	
11		4380 X	4039	-0-	-341	-0-	4039	2		N	-0-	-0-
12		4402 X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2		N	-0-	-0-
01		4402 X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2		N	-0-	-0-
02		3948 X	3420	-0-	-528	-0-	3420	2		N	-0-	-0-
03		4278 X	4002	-0-	-276	-0-	4002	2		N	-0-	-0-
04		4050 X	3784	-0-	-266	-0-	3784	2		N	-0-	-0-
-----												
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384 - 19175	
11		5460 X	4616	-0-	-844	-0-	425	1	4191	3	N	-0-
12		5642 X	4662	-0-	-980	-0-	430	1	4232	3	N	-0-
01		6045 X	4286	-0-	-1759	-0-	436	1	3850	3	N	-0-
02		5460 X	3868	-0-	-1592	-0-	391	1	3477	3	N	-0-
03		6045 X	4295	-0-	-1750	-0-	445	1	3850	3	N	-0-
04		4620 X	4502	-0-	-118	-0-	449	1	4053	3	N	-0-
-----												
BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.12059 - 16200	
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----												
BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.11253 - 15631	
11		3180 X	3123	-0-	-57	-0-	3123	2		N	-0-	-0-
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		3472 X	3084	-0-	-388	-0-	3084	2		N	-0-	-0-
02		3136 X	2751	-0-	-385	-0-	2751	2		N	-0-	-0-
03		3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2		N	-0-	-0-
04		3120 X	2782	-0-	-338	-0-	2782	2		N	-0-	-0-
-----												
VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410 - 16256	
11		4080 X	3659	-0-	-421	-0-	3659	2		N	-0-	-0-
12		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3875	2		N	-0-	-0-
02		3556 X	3202	-0-	-354	-0-	3202	2		N	-0-	-0-
03		3813 X	2481	-0-	-1332	-0-	2481	2		N	-0-	-0-
04		3750 X	2573	-0-	-1177	-0-	2573	2		N	-0-	-0-
-----												
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 - 15590	
11		8280 X	3018	-0-	-5262	-0-	3018	3		N	-0-	65
12		8556 X	2593	-0-	-5963	-0-	3	1	2590	3	N	65
01		8556 X	2682	-0-	-5874	-0-	2	1	2680	3	N	65
02		7728 X	1567	-0-	-6161	-0-	1567	3		N	-0-	65
03		6944 X	1099	-0-	-5845	-0-	1099	3		N	-0-	65
04		3030 X	1050	-0-	-1980	-0-	1050	3		N	-0-	65

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		6150 X	5812	-0-	-338	-0-		5812	3		N	-0-
12		6355 X	5880	-0-	-475	-0-		5880	3		N	-0-
01		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		6203	3		N	-0-
02		5544 X	5411	-0-	-133	-0-		5411	3		N	-0-
03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-		6147	3		N	-0-
*04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-		6156	3		N	-0-
-----												
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725												
11		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-		11754	3		Y	44
12		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-		16	1	12095	3	44
01		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-		9	1	12280	3	44
02		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-		8790	3		Y	44
03		8060 X	7413	-0-	-647	-0-		7413	3		Y	44
04		7800 X	7183	-0-	-617	-0-		1	1	7182	3	44
-----												
HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220												
11		3330 X	2931	-0-	-399	-0-		2931	3		N	-0-
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		157	1	3010	3	-0-
01		3131 X	3055	-0-	-76	-0-		277	1	2778	3	-0-
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		252	1	2563	3	-0-
03		3162 X	2973	-0-	-189	-0-		222	1	2751	3	-0-
04		3060 X	2651	-0-	-409	-0-		240	1	2411	3	-0-
-----												
HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821												
11		5430 X	4250	-0-	-1180	-0-		4250	3		N	-0-
12		5611 X	4164	-0-	-1447	-0-		206	1	3958	3	-0-
01		5611 X	4056	-0-	-1555	-0-		368	1	3688	3	-0-
02		4760 X	3469	-0-	-1291	-0-		311	1	3158	3	-0-
03		4774 X	3773	-0-	-1001	-0-		282	1	3491	3	-0-
04		4260 X	3469	-0-	-791	-0-		314	1	3155	3	-0-
-----												
HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760												
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	3		N	-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		62	1	1198	3	-0-
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-		80	1	800	3	-0-
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		166	1	1690	3	-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		107	1	1318	3	-0-
*04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		104	1	1049	3	-0-
-----												
ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401												
11		4200 X	4119	-0-	-81	-0-		4119	3		N	-0-
12		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		4461	3		N	-0-
01		4247 X	4069	-0-	-178	-0-		4069	3		N	-0-
02		3836 X	3218	-0-	-618	-0-		3218	3		N	-0-
03		4464 X	3546	-0-	-918	-0-		3546	3		N	-0-
04		4320 X	3534	-0-	-786	-0-		3534	3		N	-0-
-----												
BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361												
11		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331	2		N	3
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		3223	2		N	3
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		3342	2		N	3
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3323	2		N	3
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3390	2		N	3
*04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		3731	2		N	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175 - 16461		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1890 X	1641	-0-	-249	-0-	1641 2		N	-0-			2
12		1953 X	1490	-0-	-463	-0-	1490 2		N	-0-			2
01		2356 X	1426	-0-	-930	-0-	1426 2		N	-0-			2
02		2128 X	1673	-0-	-455	-0-	1673 2		N	-0-			2
03		2356 X	1846	-0-	-510	-0-	1846 2		N	-0-			2
04		1650 X	1240	-0-	-410	-0-	1240 2		N	-0-			2
-----													
HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306 - 18737		
11		5130 X	4977	-0-	-153	-0-	4977 3		N	-0-			-0-
12		5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182 3		N	-0-			-0-
01		5177 X	4796	-0-	-381	-0-	4796 3		N	-0-			-0-
02		4676 X	4054	-0-	-622	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
03		5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927 3		N	-0-			-0-
04		5010 X	3999	-0-	-1011	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
-----													
VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100 - 16431		
11		6270 X	5552	-0-	-718	-0-	5552 2		N	-0-			-0-
12		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-			-0-
01		5921 X	5681	-0-	-240	-0-	5681 2		N	-0-			-0-
02		5348 X	4924	-0-	-424	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
03		5735 X	4697	-0-	-1038	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
04		5550 X	4909	-0-	-641	-0-	4909 2		N	-0-			-0-
-----													
CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402 - 19042		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850 - 19081		
11		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
12		4061 X	3984	-0-	-77	-0-	3984 3		N	-0-			-0-
01		4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
02		3780 X	3423	-0-	-357	-0-	312 1	3111 3	N	-0-			-0-
03		4185 X	3741	-0-	-444	-0-	680 1	3061 3	N	-0-			-0-
04		4050 X	3600	-0-	-450	-0-	408 1	3192 3	N	-0-			-0-
-----													
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058 - 18470		
11		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	459 1	4521 3	N	-0-			-0-
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	437 1	4300 3	N	-0-			-0-
01		4123 X	4052	-0-	-71	-0-	413 1	3639 3	N	-0-			-0-
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	383 1	3399 3	N	-0-			-0-
03		4123 X	4007	-0-	-116	-0-	415 1	3592 3	N	-0-			-0-
*04		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	399 1	3595 3	N	-0-			-0-
-----													
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299 - 19249		
11		5520 X	4757	-0-	-763	-0-	4757 3		N	-0-			-0-
12		5704 X	5273	-0-	-431	-0-	5273 3		N	-0-			-0-
01		5704 X	4939	-0-	-765	-0-	4939 3		N	-0-			-0-
02		4928 X	4601	-0-	-327	-0-	4601 3		N	-0-			-0-
03		5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4957 3		N	-0-			-0-
04		5100 X	4877	-0-	-223	-0-	4877 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14729 - 19959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		60 X	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
12		31 X	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
01		31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-			-0-
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-			-0-
-----													
LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.	14665 - 18699	
11		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 3		N	-0-			-0-
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3		N	-0-			-0-
01		4929 X	4888	-0-	-41	-0-	4888 3		N	-0-			-0-
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4914	-0-	-15	-0-	4914 3		N	-0-			-0-
04		4770 X	4440	-0-	-330	-0-	4440 3		N	-0-			-0-
-----													
KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	14281 - 19180	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.	14389 - 18751	
11		4710 X	3527	-0-	-1183	-0-	325 1	3202 3	N	-0-			-0-
12		4867 X	4121	-0-	-746	-0-	380 1	3741 3	N	-0-			-0-
01		4681 X	3921	-0-	-760	-0-	399 1	3522 3	N	-0-			-0-
02		4228 X	3640	-0-	-588	-0-	368 1	3272 3	N	-0-			-0-
03		4681 X	3837	-0-	-844	-0-	397 1	3440 3	N	-0-			-0-
04		3990 X	3869	-0-	-121	-0-	386 1	3483 3	N	-0-			-0-
-----													
MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13899 - 18341	
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
02		1988 N	1653	-0-	-335	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
*04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
-----													
EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	14512 - 19104	
11		4800 X	4098	-0-	-702	-0-	4098 3		N	-0-			-0-
12		4960 X	4090	-0-	-870	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
01		4960 X	3811	-0-	-1149	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
02		4088 X	3762	-0-	-326	-0-	3762 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996 3		N	-0-			-0-
04		4110 X	3840	-0-	-270	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
-----													
IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	14212 - 18418	
11		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 3		N	-0-			-0-
12		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 3		N	-0-			-0-
01		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142 3		N	-0-			-0-
02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497 3		N	-0-			-0-
03		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 3		N	-0-			-0-
*04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271	- 15716
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4050 X	3354	-0-	-696	-0-	3354	2	N	-0-			12
12	3968 X	2996	-0-	-972	-0-	2996	2	N	-0-			12
01	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2	N	-0-			12
02	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2	N	-0-			12
03	3472 X	3008	-0-	-464	-0-	3008	2	N	-0-			12
04	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	3012	2	N	-0-			12
-----												
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744
11	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5020	3	N	-0-			-0-
12	5270 X	4454	-0-	-816	-0-	4454	3	N	-0-			-0-
01	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
02	4676 X	4304	-0-	-372	-0-	4304	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	4109	-0-	-1068	-0-	4109	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4103	-0-	-907	-0-	4103	3	N	-0-			-0-
-----												
BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005	- 16457
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-			20
12	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2	N	-0-			20
01	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2	N	-0-			20
02	3024 X	2704	-0-	-320	-0-	2704	2	N	-0-			20
03	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2	N	-0-			20
*04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2	N	-0-			20
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029
11	5280 X	4644	-0-	-636	-0-	4644	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	5002	-0-	-392	-0-	247	1	4755 3	N			-0-
01	5394 X	5063	-0-	-331	-0-	459	1	4604 3	N			-0-
02	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	400	1	4073 3	N			-0-
03	4991 X	4819	-0-	-172	-0-	360	1	4459 3	N			-0-
04	4890 X	4795	-0-	-95	-0-	433	1	4362 3	N			-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	N	-0-			-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	166	1	3196 3	N			-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	299	1	2996 3	N			-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	254	1	2585 3	N			-0-
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	204	1	2520 3	N			-0-
*04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	258	1	2596 3	N			-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
11	3510 X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
12	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	165	1	3178 3	N			-0-
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	312	1	3127 3	N			-0-
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	267	1	2715 3	N			-0-
03	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	244	1	3017 3	N			-0-
04	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	291	1	2927 3	N			-0-
-----												
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6900 X	5795	-0-	-1105	-0-	5795	3	N	-0-			-0-
12	6169 X	6047	-0-	-122	-0-	299	1	N	-0-	5748	3	-0-
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-	5904	3	-0-
02	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	520	1	N	-0-	5292	3	-0-
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	467	1	N	-0-	5772	3	-0-
04	6270 X	6176	-0-	-94	-0-	558	1	N	-0-	5618	3	-0-
-----												
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828
11	5970 X	2959	-0-	-3011	-0-	2959	3	N	-0-			-0-
12	6169 X	3413	-0-	-2756	-0-	3413	3	N	-0-			-0-
01	4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	3	N	-0-			-0-
02	3836 X	2099	-0-	-1737	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3	N	-0-			-0-
*04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-			-0-
-----												
VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100	- 16117
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	N	-0-			-0-
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	N	-0-			-0-
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-			-0-
*04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2	N	-0-			-0-
-----												
VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224	- 17772
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2	N	-0-			8
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2	N	-0-			8
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2	N	-0-			8
02	6160 X	6138	-0-	-22	-0-	6138	2	N	-0-			8
03	6820 X	5306	-0-	-1514	-0-	5306	2	N	-0-			8
04	6690 X	6107	-0-	-583	-0-	6107	2	N	-0-			8
-----												
COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590
11	3540 X	3445	-0-	-95	-0-	3445	3	N	-0-			-0-
12	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	3314	3	N	-0-			-0-
02	3360 X	2879	-0-	-481	-0-	2879	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3469	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3	N	-0-			-0-
-----												
CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046
11	4980 X	4882	-0-	-98	-0-	4882	3	N	-0-			-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3	N	-0-			-0-
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3	N	-0-			-0-
02	4564 X	4316	-0-	-248	-0-	4316	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4798	3	N	-0-			-0-
04	5160 X	4258	-0-	-902	-0-	4258	3	N	-0-			-0-
-----												
DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717
11	6450 X	6126	-0-	-324	-0-	6126	3	N	-0-			-0-
12	6603 X	5822	-0-	-781	-0-	5822	3	N	-0-			-0-
01	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	6001	3	N	-0-			-0-
02	5712 X	5097	-0-	-615	-0-	5097	3	N	-0-			-0-
03	6324 X	5611	-0-	-713	-0-	5611	3	N	-0-			-0-
04	6120 X	5199	-0-	-921	-0-	5199	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13984	-	18379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 3	N	-0-			-0-		
12		6045 X	5713	-0-	-332	-0-	5713 3	N	-0-			-0-		
01		5921 X	5368	-0-	-553	-0-	5368 3	N	-0-			-0-		
02		5516 X	4718	-0-	-798	-0-	4718 3	N	-0-			-0-		
03		6107 X	5133	-0-	-974	-0-	5133 3	N	-0-			-0-		
04		5910 X	4752	-0-	-1158	-0-	4752 3	N	-0-			-0-		
-----														
VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11310	-	17422
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2	N	-0-			-0-		5
12		5983 X	5424	-0-	-559	-0-	5424 2	N	-0-			-0-		5
01		5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5587 2	N	-0-			-0-		5
02		5404 X	4813	-0-	-591	-0-	4813 2	N	-0-			-0-		5
03		5673 X	4674	-0-	-999	-0-	4674 2	N	-0-			-0-		5
04		5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5126 2	N	-0-			-0-		5
-----														
STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.	14580	-	19351
11		5460 X	4783	-0-	-677	-0-	4783 3	N	-0-			-0-		-0-
12		5518 X	4889	-0-	-629	-0-	4889 3	N	-0-			-0-		-0-
01		5146 X	4649	-0-	-497	-0-	4649 3	N	-0-			-0-		-0-
02		4648 X	3544	-0-	-1104	-0-	3544 3	N	-0-			-0-		-0-
03		5146 X	2777	-0-	-2369	-0-	2777 3	N	-0-			-0-		-0-
*04		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 3	N	-0-			-0-		-0-
-----														
WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.	14140	-	19053
11		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3	N	-0-			-0-		-0-
12		5890 X	5254	-0-	-636	-0-	5254 3	N	-0-			-0-		-0-
01		5890 X	5109	-0-	-781	-0-	5109 3	N	-0-			-0-		-0-
02		5320 X	4987	-0-	-333	-0-	4987 3	N	-0-			-0-		-0-
03		5487 X	5300	-0-	-187	-0-	5300 3	N	-0-			-0-		-0-
04		5310 X	4949	-0-	-361	-0-	4949 3	N	-0-			-0-		-0-
-----														
BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	14576	-	19470
11		4170 X	3142	-0-	-1028	-0-	290 1	2852 3	N	-0-		-0-		-0-
12		3782 X	3271	-0-	-511	-0-	302 1	2969 3	N	-0-		-0-		-0-
01		3875 X	2955	-0-	-920	-0-	301 1	2654 3	N	-0-		-0-		-0-
02		3500 X	2539	-0-	-961	-0-	257 1	2282 3	N	-0-		-0-		-0-
03		3875 X	2792	-0-	-1083	-0-	289 1	2503 3	N	-0-		-0-		-0-
04		3180 X	2606	-0-	-574	-0-	260 1	2346 3	N	-0-		-0-		-0-
-----														
BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	13860	-	18734
11		5160 X	4350	-0-	-810	-0-	223 1	4127 3	N	-0-		-0-		-0-
12		4867 X	4626	-0-	-241	-0-	242 1	4384 3	N	-0-		-0-		-0-
01		4712 X	4649	-0-	-63	-0-	245 1	4404 3	N	-0-		-0-		-0-
02		4256 X	4173	-0-	-83	-0-	220 1	3953 3	N	-0-		-0-		-0-
03		4619 X	4610	-0-	-9	-0-	242 1	4368 3	N	-0-		-0-		-0-
04		4500 X	4371	-0-	-129	-0-	223 1	4148 3	N	-0-		-0-		-0-
-----														
MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	11411	-	18041
11		8640 X	8129	-0-	-511	-0-	8129 2	N	-0-			-0-		18
12		8928 X	8512	-0-	-416	-0-	8512 2	N	-0-			-0-		18
01		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776 2	N	-0-			-0-		18
02		7840 X	7769	-0-	-71	-0-	7769 2	N	-0-			-0-		18
03		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766 2	N	-0-			-0-		18
04		8490 X	8371	-0-	-119	-0-	8371 2	N	-0-			-0-		18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949 - 18958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
12	4495 X	4157	-0-	-338	-0-	4157	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	3947	-0-	-548	-0-	3947	3	N	-0-			-0-
02	4060 X	3488	-0-	-572	-0-	3488	3	N	-0-			-0-
03	4309 X	3997	-0-	-312	-0-	3997	3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3	N	-0-			-0-
-----												
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 - 19276	
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
-----												
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 - 18531	
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-			-0-
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-			-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
*04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 - 19250	
11	6090 X	5732	-0-	-358	-0-	5732	3	N	-0-			-0-
12	5611 X	5490	-0-	-121	-0-	5490	3	N	-0-			-0-
01	5952 X	5478	-0-	-474	-0-	5478	3	N	-0-			-0-
02	5376 X	4790	-0-	-586	-0-	436	1	4354 3 N	-0-			-0-
03	5952 X	5303	-0-	-649	-0-	964	1	4339 3 N	-0-			-0-
04	5730 X	4934	-0-	-796	-0-	559	1	4375 3 N	-0-			-0-
-----												
EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 - 18777	
11	6900 X	6050	-0-	-850	-0-	6050	3	N	-0-			-0-
12	7130 X	6556	-0-	-574	-0-	6556	3	N	-0-			-0-
01	6231 X	6183	-0-	-48	-0-	6183	3	N	-0-			-0-
02	5656 X	5324	-0-	-332	-0-	5324	3	N	-0-			-0-
03	6541 X	5797	-0-	-744	-0-	5797	3	N	-0-			-0-
04	6330 X	5691	-0-	-639	-0-	5691	3	N	-0-			-0-
-----												
FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394	
11	9600 X	9510	-0-	-90	-0-	9510	2	N	-0-			-0-
12	9920 X	9270	-0-	-650	-0-	9270	2	N	-0-			-0-
01	9920 X	9565	-0-	-355	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
02	8876 X	8124	-0-	-752	-0-	8124	2	N	-0-			-0-
03	9827 X	9146	-0-	-681	-0-	9146	2	N	-0-			-0-
04	9510 X	8174	-0-	-1336	-0-	8174	2	N	-0-			-0-
-----												
SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244	
11	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	4109	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3	N	-0-			-0-
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3	N	-0-			-0-
02	3836 X	3636	-0-	-200	-0-	3636	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	4112	-0-	-135	-0-	4112	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	4028	-0-	-82	-0-	4028	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MERCER		WELL #: 11H		RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 - 15901		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10859	2	6 9	N	5	5 8	7
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2		N	-0-		7
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2		N	-0-		7
02	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2		N	-0-		7
03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-		7
*04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2		N	-0-		7
-----												
HAMILTON		WELL #: 1H		RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350		
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		N	-0-		-0-
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-		-0-
01	5456 X	4223	-0-	-1233	-0-	4223	2		N	-0-		-0-
02	4928 X	4511	-0-	-417	-0-	4511	2		N	-0-		-0-
03	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2		N	-0-		-0-
*04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-		-0-
-----												
BELL		WELL #: 6H		RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341		
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-		10
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-		10
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-		10
02	2856 X	2026	-0-	-830	-0-	2026	2		N	-0-		10
03	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	2282	2		N	-0-		10
04	3060 X	2228	-0-	-832	-0-	2228	2		N	-0-		10
-----												
SHOPNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256		
11	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3		N	-0-		-0-
12	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3		N	-0-		-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-		-0-
02	2240 N	2059	-0-	-181	-0-	2059	3		N	-0-		-0-
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2259	3		N	-0-		-0-
04	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3		N	-0-		-0-
-----												
WILMA JEAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938		
11	5280 X	5248	-0-	-32	-0-	5248	3		N	-0-		-0-
12	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	5095	3		N	-0-		-0-
01	5332 X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3		N	-0-		-0-
02	4900 X	4424	-0-	-476	-0-	4424	3		N	-0-		-0-
03	5425 X	4993	-0-	-432	-0-	4993	3		N	-0-		-0-
04	5250 X	4818	-0-	-432	-0-	4818	3		N	-0-		-0-
-----												
GLAZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BAKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694		
11	3990 X	3900	-0-	-90	-0-	3900	3		N	-0-		-0-
12	4030 X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3		N	-0-		-0-
01	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	3852	3		N	-0-		-0-
02	3640 X	3514	-0-	-126	-0-	3514	3		N	-0-		-0-
03	4030 X	3624	-0-	-406	-0-	3624	3		N	-0-		-0-
04	3900 X	3581	-0-	-319	-0-	3581	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4590 X	4426	-0-	-164	-0-	4426	3	N	-0-			-0-
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3	N	-0-			-0-
01	4805 X	3959	-0-	-846	-0-	3959	3	N	-0-			-0-
02	4340 X	4149	-0-	-191	-0-	4149	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4391	3	N	-0-			-0-
04	4590 X	4401	-0-	-189	-0-	4401	3	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640	
11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3	N	-0-			-0-
12	11408 X	10205	-0-	-1203	-0-	10205	3	N	-0-			-0-
01	11408 X	9174	-0-	-2234	-0-	9174	3	N	-0-			-0-
02	10304 X	7870	-0-	-2434	-0-	7870	3	N	-0-			-0-
03	11408 X	8099	-0-	-3309	-0-	8099	3	N	-0-			-0-
04	11040 X	7362	-0-	-3678	-0-	7362	3	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 - 18630	
11	9900 X	9116	-0-	-784	-0-	9116	3	N	-0-			-0-
12	10478 X	9164	-0-	-1314	-0-	9164	3	N	-0-			-0-
01	10478 X	8233	-0-	-2245	-0-	8233	3	N	-0-			-0-
02	9464 X	7863	-0-	-1601	-0-	7863	3	N	-0-			-0-
03	10106 X	8148	-0-	-1958	-0-	8148	3	N	-0-			-0-
04	9120 X	7511	-0-	-1609	-0-	7511	3	N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431 - 16420	
11	5820 X	4899	-0-	-921	-0-	4899	2	N	-0-			12
12	6014 X	5174	-0-	-840	-0-	5174	2	N	-0-			12
01	5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2	N	-0-			12
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2	N	-0-			12
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2	N	-0-			12
*04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2	N	-0-			12
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 - 19205	
11	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	14504	3	N	-0-			-0-
12	14074 X	12880	-0-	-1194	-0-	12880	3	N	-0-			-0-
01	14074 X	10738	-0-	-3336	-0-	10738	3	N	-0-			-0-
02	12712 X	8948	-0-	-3764	-0-	8948	3	N	-0-			-0-
03	14074 X	9528	-0-	-4546	-0-	9528	3	N	-0-			-0-
04	13620 X	8686	-0-	-4934	-0-	8686	3	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217	
11	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	15164	3	N	-0-			-0-
12	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3	N	-0-			-0-
01	12214 X	11626	-0-	-588	-0-	11626	3	N	-0-			-0-
02	11032 X	9543	-0-	-1489	-0-	9543	3	N	-0-			-0-
03	12214 X	9216	-0-	-2998	-0-	9216	3	N	-0-			-0-
04	11820 X	6846	-0-	-4974	-0-	6846	3	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356	
11	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	3892	3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3787	-0-	-274	-0-	3787	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3461	-0-	-693	-0-	3461	3	N	-0-			-0-
02	3752 X	2774	-0-	-978	-0-	2774	3	N	-0-			-0-
03	4154 X	3737	-0-	-417	-0-	3737	3	N	-0-			-0-
04	3900 X	3714	-0-	-186	-0-	3714	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HAYNES UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3105	3	N	-0-	-0-	
12	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3	N	-0-	-0-	
01	3379 X	2931	-0-	-448	-0-	2931	3	N	-0-	-0-	
02	3052 X	2781	-0-	-271	-0-	2781	3	N	-0-	-0-	
03	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3	N	-0-	-0-	
04	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3008	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENDRICK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164	
11	6300 X	6212	-0-	-88	-0-	6212	3	N	-0-	-0-	
12	6510 X	5943	-0-	-567	-0-	5943	3	N	-0-	-0-	
01	6510 X	5511	-0-	-999	-0-	5511	3	N	-0-	-0-	
02	5824 X	5191	-0-	-633	-0-	5191	3	N	-0-	-0-	
03	6417 X	6040	-0-	-377	-0-	6040	3	N	-0-	-0-	
04	6210 X	5583	-0-	-627	-0-	5583	3	N	-0-	-0-	
-----											
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885	
11	4290 X	3873	-0-	-417	-0-	3873	3	N	-0-	-0-	
12	4402 X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3	N	-0-	-0-	
01	4402 X	4112	-0-	-290	-0-	4112	3	N	-0-	-0-	
02	3976 X	3778	-0-	-198	-0-	3778	3	N	-0-	-0-	
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3	N	-0-	-0-	
04	4050 X	3493	-0-	-557	-0-	3493	3	N	-0-	-0-	
-----											
HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416	
11	12000 X	7096	-0-	-4904	-0-	7096	3	N	-0-	-0-	
12	12400 X	6389	-0-	-6011	-0-	6389	3	N	-0-	-0-	
01	12400 X	6038	-0-	-6362	-0-	6038	3	N	-0-	-0-	
02	10388 X	5908	-0-	-4480	-0-	5908	3	N	-0-	-0-	
03	9052 X	6830	-0-	-2222	-0-	6830	3	N	-0-	-0-	
04	7110 X	5619	-0-	-1491	-0-	5619	3	N	-0-	-0-	
-----											
JENKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 - 19755	
11	7710 X	7163	-0-	-547	-0-	398	1	6765	3	N	-0-
12	8680 X	7285	-0-	-1395	-0-	417	1	6868	3	N	-0-
01	8680 X	6881	-0-	-1799	-0-	417	1	6464	3	N	-0-
02	7840 X	6732	-0-	-1108	-0-	381	1	6351	3	N	-0-
03	7409 X	7143	-0-	-266	-0-	395	1	6748	3	N	-0-
*04	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	470	1	7460	3	N	-0-
-----											
STEVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 - 19204	
11	5190 X	5110	-0-	-80	-0-	5110	3	N	-0-	-0-	
12	5363 X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3	N	-0-	-0-	
01	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	4728	3	N	-0-	-0-	
02	5040 X	4067	-0-	-973	-0-	4067	3	N	-0-	-0-	
03	5580 X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3	N	-0-	-0-	
04	5100 X	4504	-0-	-596	-0-	4504	3	N	-0-	-0-	
-----											
BLOCKER WARE		WELL #: 8H		RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970 - 16141	
11	6720 X	6489	-0-	-231	-0-	6489	2	N	-0-	3	
12	6882 X	6208	-0-	-674	-0-	6208	2	N	-0-	3	
01	6882 X	6544	-0-	-338	-0-	6544	2	N	-0-	3	
02	6216 X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2	N	-0-	3	
03	6727 X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2	N	-0-	3	
04	6480 X	6093	-0-	-387	-0-	6093	2	N	-0-	3	

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		5970 X	5295	-0-	-675	-0-	5295 2			N	-0-			13
12		5859 X	4698	-0-	-1161	-0-	4698 2			N	-0-			13
01		5704 X	4283	-0-	-1421	-0-	4283 2			N	-0-			13
02		4956 X	4132	-0-	-824	-0-	4132 2			N	-0-			13
03		5487 X	3860	-0-	-1627	-0-	3860 2			N	-0-			13
04		5310 X	3578	-0-	-1732	-0-	3578 2			N	-0-			13
-----														
PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972														
11		7440 X	7048	-0-	-392	-0-	7048 3			N	-0-			-0-
12		7688 X	7082	-0-	-606	-0-	7082 3			N	-0-			-0-
01		7409 X	6524	-0-	-885	-0-	6524 3			N	-0-			-0-
02		6664 X	6377	-0-	-287	-0-	6377 3			N	-0-			-0-
03		7285 X	6863	-0-	-422	-0-	6863 3			N	-0-			-0-
04		7050 X	6357	-0-	-693	-0-	6357 3			N	-0-			-0-
-----														
LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499														
11		9450 X	8750	-0-	-700	-0-	449 1	8301 3		N	-0-			-0-
12		9765 X	9027	-0-	-738	-0-	472 1	8555 3		N	-0-			-0-
01		9641 X	8718	-0-	-923	-0-	459 1	8259 3		N	-0-			-0-
02		8568 X	8065	-0-	-503	-0-	425 1	7640 3		N	-0-			-0-
03		9300 X	9180	-0-	-120	-0-	481 1	8699 3		N	-0-			-0-
04		8760 X	8314	-0-	-446	-0-	424 1	7890 3		N	-0-			-0-
-----														
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016														
11		8130 X	7232	-0-	-898	-0-	7232 2			N	-0-			3
12		8122 X	7021	-0-	-1101	-0-	7021 2			N	-0-			3
01		8060 X	6788	-0-	-1272	-0-	6788 2			N	-0-			3
02		7112 X	5925	-0-	-1187	-0-	5925 2			N	-0-			3
03		7719 X	6574	-0-	-1145	-0-	6574 2			N	-0-			3
04		7230 X	6470	-0-	-760	-0-	6470 2			N	-0-			3
-----														
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938														
11		510 N	380	-0-	-130	-0-	380 2			N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01		434 N	287	-0-	-147	-0-	287 2			N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-			-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2			N	-0-			-0-
*04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			-0-
-----														
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923														
11		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 2			N	-0-			15
12		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227 2			N	-0-			15
01		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 2			N	-0-			15
02		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880 2			N	-0-			15
03		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588 2			N	-0-			15
*04		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2			N	-0-			15
-----														
ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219														
11		7230 X	6391	-0-	-839	-0-	6391 3			N	-0-			-0-
12		7471 X	7227	-0-	-244	-0-	7227 3			N	-0-			-0-
01		7316 X	7148	-0-	-168	-0-	7148 3			N	-0-			-0-
02		6608 X	5818	-0-	-790	-0-	5818 3			N	-0-			-0-
03		7316 X	6789	-0-	-527	-0-	6789 3			N	-0-			-0-
04		6990 X	6357	-0-	-633	-0-	6357 3			N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	14520 X	10723	-0-	-3797	-0-	10723	3		N	-0-		-0-
12	12369 X	10971	-0-	-1398	-0-	10971	3		N	-0-		-0-
01	12369 X	10795	-0-	-1574	-0-	10795	3		N	-0-		-0-
02	10444 X	9239	-0-	-1205	-0-	9239	3		N	-0-		-0-
03	11377 X	10295	-0-	-1082	-0-	10295	3		N	-0-		-0-
04	10710 X	9819	-0-	-891	-0-	9819	3		N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
11	4680 X	4072	-0-	-608	-0-	4072	3		N	-0-		-0-
12	4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322	3		N	-0-		-0-
01	4495 X	4288	-0-	-207	-0-	4288	3		N	-0-		-0-
02	4004 X	3565	-0-	-439	-0-	3565	3		N	-0-		-0-
03	4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230	3		N	-0-		-0-
04	4170 X	4003	-0-	-167	-0-	4003	3		N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
11	3450 X	3220	-0-	-230	-0-	3220	3		N	-0-		-0-
12	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3097	3		N	-0-		-0-
01	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3074	3		N	-0-		-0-
02	2996 X	2953	-0-	-43	-0-	2953	3		N	-0-		-0-
03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	3		N	-0-		-0-
04	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	3056	3		N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-		-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-		-0-
01	3410 X	31	-0-	-3379	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	1848 X	22	-0-	-1826	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
04	30 X	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-
-----												
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368	
11	10770 X	9685	-0-	-1085	-0-	9683	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-				N	-0-		-0-
01	10974 X	9955	-0-	-1019	-0-	9955	2		N	-0-		-0-
02	9492 X	8747	-0-	-745	-0-	8747	2		N	-0-		-0-
03	10292 X	9545	-0-	-747	-0-	9545	2		N	-0-		-0-
04	9690 X	8998	-0-	-692	-0-	8998	2		N	-0-		-0-
-----												
PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015	
11	8580 X	8178	-0-	-402	-0-	8178	3		N	-0-		-0-
12	8680 X	8144	-0-	-536	-0-	8144	3		N	-0-		-0-
01	8339 X	7637	-0-	-702	-0-	7637	3		N	-0-		-0-
02	7644 X	7115	-0-	-529	-0-	7115	3		N	-0-		-0-
03	8463 X	7871	-0-	-592	-0-	7871	3		N	-0-		-0-
04	8190 X	7539	-0-	-651	-0-	7539	3		N	-0-		-0-
-----												
BRITTAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238	
11	7980 X	7747	-0-	-233	-0-	7747	3		N	-0-		-0-
12	8246 X	7745	-0-	-501	-0-	7745	3		N	-0-		-0-
01	8277 X	7478	-0-	-799	-0-	7478	3		N	-0-		-0-
02	7476 X	6574	-0-	-902	-0-	6574	3		N	-0-		-0-
03	8277 X	7208	-0-	-1069	-0-	7208	3		N	-0-		-0-
04	7740 X	6877	-0-	-863	-0-	6877	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108	- 20037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12180 X	11512	-0-	-668	-0-	591 1	10921 3	N	-0-			-0-
12		12586 X	11865	-0-	-721	-0-	620 1	11245 3	N	-0-			-0-
01		12307 X	11714	-0-	-593	-0-	617 1	11097 3	N	-0-			-0-
02		11060 X	10441	-0-	-619	-0-	550 1	9891 3	N	-0-			-0-
03		11966 X	11899	-0-	-67	-0-	624 1	11275 3	N	-0-			-0-
04		11520 X	10908	-0-	-612	-0-	556 1	10352 3	N	-0-			-0-
-----													
HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125	- 17659	
11		8640 X	7654	-0-	-986	-0-	7654 2		N	-0-			2
12		8494 X	7519	-0-	-975	-0-	7519 2		N	-0-			2
01		8432 X	7637	-0-	-795	-0-	7637 2		N	-0-			2
02		7616 X	6975	-0-	-641	-0-	6975 2		N	-0-			2
03		8029 X	7739	-0-	-290	-0-	7739 2		N	-0-			2
04		7650 X	7449	-0-	-201	-0-	7449 2		N	-0-			2
-----													
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959	- 19675	
11		6960 X	5328	-0-	-1632	-0-	5328 3		N	-0-			-0-
12		6665 X	5315	-0-	-1350	-0-	5315 3		N	-0-			-0-
01		6417 X	5432	-0-	-985	-0-	5432 3		N	-0-			-0-
02		5264 X	4170	-0-	-1094	-0-	4170 3		N	-0-			-0-
03		5735 X	5287	-0-	-448	-0-	5287 3		N	-0-			-0-
04		5340 X	5043	-0-	-297	-0-	5043 3		N	-0-			-0-
-----													
GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325	- 19838	
11		10470 X	10076	-0-	-394	-0-	10076 3		N	-0-			-0-
12		10819 X	10786	-0-	-33	-0-	10786 3		N	-0-			-0-
01		11284 X	10475	-0-	-809	-0-	10475 3		N	-0-			-0-
02		10192 X	8616	-0-	-1576	-0-	8616 3		N	-0-			-0-
03		11284 X	9984	-0-	-1300	-0-	9984 3		N	-0-			-0-
04		10440 X	9479	-0-	-961	-0-	9479 3		N	-0-			-0-
-----													
BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034	- 19471	
11		13020 X	11698	-0-	-1322	-0-	11698 3		N	-0-			-0-
12		13454 X	11516	-0-	-1938	-0-	11516 3		N	-0-			-0-
01		12121 X	11267	-0-	-854	-0-	11267 3		N	-0-			-0-
02		10920 X	10180	-0-	-740	-0-	10180 3		N	-0-			-0-
03		12090 X	11184	-0-	-906	-0-	11184 3		N	-0-			-0-
04		11700 X	10532	-0-	-1168	-0-	10532 3		N	-0-			-0-
-----													
BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718	- 18620	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216	
11		11520 X	11273	-0-	-247	-0-	578 1	10695 3	N	-0-			-0-
12		11904 X	10334	-0-	-1570	-0-	540 1	9794 3	N	-0-			-0-
01		11904 X	10925	-0-	-979	-0-	575 1	10350 3	N	-0-			-0-
02		10752 X	9556	-0-	-1196	-0-	503 1	9053 3	N	-0-			-0-
03		11811 X	11382	-0-	-429	-0-	597 1	10785 3	N	-0-			-0-
04		11280 X	10645	-0-	-635	-0-	543 1	10102 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	15200 - 20545
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	473 1	8031 3	N	-0-			-0-
12	8649 X	8396	-0-	-253	-0-	481 1	7915 3	N	-0-			-0-
01	8649 X	7263	-0-	-1386	-0-	440 1	6823 3	N	-0-			-0-
02	7924 X	7345	-0-	-579	-0-	416 1	6929 3	N	-0-			-0-
03	8773 X	8721	-0-	-52	-0-	483 1	8238 3	N	-0-			-0-
04	8490 X	6838	-0-	-1652	-0-	406 1	6432 3	N	-0-			-0-
-----												
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.	15024 - 18991
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	317 1	5386 3	N	-0-			-0-
12	5735 X	5539	-0-	-196	-0-	317 1	5222 3	N	-0-			-0-
01	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	340 1	5267 3	N	-0-			-0-
02	5320 X	4835	-0-	-485	-0-	274 1	4561 3	N	-0-			-0-
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	324 1	5526 3	N	-0-			-0-
04	5700 X	5263	-0-	-437	-0-	312 1	4951 3	N	-0-			-0-
-----												
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.	15183 - 20605
11	11730 X	11014	-0-	-716	-0-	612 1	10402 3	N	-0-			-0-
12	12121 X	11237	-0-	-884	-0-	644 1	10593 3	N	-0-			-0-
01	11594 X	10919	-0-	-675	-0-	662 1	10257 3	N	-0-			-0-
02	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	610 1	10171 3	N	-0-			-0-
03	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	659 1	11242 3	N	-0-			-0-
04	11010 X	10320	-0-	-690	-0-	612 1	9708 3	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.	14750 - 20570
11	14280 X	13106	-0-	-1174	-0-	13106 3		N	-0-			-0-
12	14818 X	13879	-0-	-939	-0-	13879 3		N	-0-			-0-
01	14818 X	14055	-0-	-763	-0-	14055 3		N	-0-			-0-
02	13384 X	11758	-0-	-1626	-0-	11758 3		N	-0-			-0-
03	14167 X	13498	-0-	-669	-0-	13498 3		N	-0-			-0-
04	13590 X	12691	-0-	-899	-0-	12691 3		N	-0-			-0-
-----												
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10813 - 17012
11	11340 X	10394	-0-	-946	-0-	10394 3		N	-0-			59
12	11532 X	10512	-0-	-1020	-0-	10512 3		N	-0-			59
01	11470 X	11392	-0-	-78	-0-	11392 3		N	-0-			59
02	9856 X	9652	-0-	-204	-0-	9652 3		N	-0-			59
03	10912 X	10600	-0-	-312	-0-	10600 3		N	-0-			59
04	11010 X	9971	-0-	-1039	-0-	9971 3		N	-0-			59
-----												
PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	11070 - 17100
11	10260 X	9474	-0-	-786	-0-	9369 3	105 9	N	95			182
12	10416 X	9730	-0-	-686	-0-	9628 3	102 9	N	93	186 1		89
01	10416 X	9620	-0-	-796	-0-	9501 3	119 9	N	108			197
02	9184 X	8481	-0-	-703	-0-	8408 3	73 9	N	66	191 1		72
03	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	9710 3	118 9	N	107			179
04	9480 X	9317	-0-	-163	-0-	9227 3	90 9	N	82	182 1		79
-----												
ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.	14212 - 19650
11	8850 X	7621	-0-	-1229	-0-	391 1	7230 3	N	-0-			-0-
12	9145 X	7572	-0-	-1573	-0-	396 1	7176 3	N	-0-			-0-
01	9145 X	7386	-0-	-1759	-0-	389 1	6997 3	N	-0-			-0-
02	8120 X	5767	-0-	-2353	-0-	304 1	5463 3	N	-0-			-0-
03	8246 X	6337	-0-	-1909	-0-	332 1	6005 3	N	-0-			-0-
*04	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	513 1	9542 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7320 X	5033	-0-	-2262	-0-	5055	3	3	9	N	3			184
12		7564 X	5033	-0-	-2531	-0-	5033	3			N	-0-			184
01		6045 X	5948	-0-	-97	-0-	5948	3			N	-0-			184
02		5460 X	3589	-0-	-1871	-0-	3589	3			N	-0-			184
03		6045 X	5278	-0-	-767	-0-	5278	3			N	-0-			184
04		5760 X	5734	-0-	-26	-0-	5734	3			N	-0-			184
PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364															
11		7590 X	7368	-0-	-222	-0-	378	1	6990	3	N	-0-			-0-
12		7843 X	7550	-0-	-293	-0-	395	1	7155	3	N	-0-			-0-
01		7843 X	7504	-0-	-339	-0-	395	1	7109	3	N	-0-			-0-
02		7084 X	6755	-0-	-329	-0-	356	1	6399	3	N	-0-			-0-
03		7843 X	7838	-0-	-5	-0-	411	1	7427	3	N	-0-			-0-
04		7380 X	6743	-0-	-637	-0-	344	1	6399	3	N	-0-			-0-
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595															
11		8070 X	7597	-0-	-473	-0-	390	1	7207	3	N	-0-			-0-
12		8339 X	7358	-0-	-981	-0-	385	1	6973	3	N	-0-			-0-
01		8308 X	7967	-0-	-341	-0-	420	1	7547	3	N	-0-			-0-
02		7392 X	6723	-0-	-669	-0-	354	1	6369	3	N	-0-			-0-
03		8153 X	7864	-0-	-289	-0-	412	1	7452	3	N	-0-			-0-
04		7710 X	7407	-0-	-303	-0-	378	1	7029	3	N	-0-			-0-
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130															
11		13140 X	12366	-0-	-774	-0-	12231	3	135	9	N	123	186	1	166
12		14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	14188	3	135	9	N	123	187	1	102
01		13857 X	12942	-0-	-915	-0-	12789	3	153	9	N	139			241
02		12516 X	10412	-0-	-2104	-0-	10296	3	116	9	N	105	190	1	156
03		14322 X	11839	-0-	-2483	-0-	11728	3	111	9	N	101	190	1	67
04		13860 X	12549	-0-	-1311	-0-	12422	3	127	9	N	115			182
PARKER-PIERCE-HOPPER (ALLO) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641															
11		13530 X	12450	-0-	-1080	-0-	12361	3	89	9	N	81	186	1	94
12		13547 X	12147	-0-	-1400	-0-	12053	3	94	9	N	85			179
01		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	12820	3	103	9	N	94	184	1	89
02		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11543	3	86	9	N	78			167
03		12865 X	12792	-0-	-73	-0-	12700	3	92	9	N	84			251
*04		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12848	3	73	9	N	66	188	1	129
PARKER-PIERCE-HOPPER (ALLO) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273															
11		16620 X	16046	-0-	-574	-0-	15868	3	178	9	N	162	187	1	212
12		16895 X	16124	-0-	-771	-0-	15951	3	173	9	N	157	192	1	177
01		16895 X	15466	-0-	-1429	-0-	15288	3	178	9	N	162	185	1	154
02		14980 X	13735	-0-	-1245	-0-	13569	3	166	9	N	151	188	1	117
03		16585 X	14660	-0-	-1925	-0-	14486	3	174	9	N	158	188	1	87
04		16050 X	13922	-0-	-2128	-0-	13739	3	183	9	N	166	186	1	67
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920															
11		16920 X	15006	-0-	-1914	-0-	14780	3	226	9	N	205	191	1	196
12		17484 X	15116	-0-	-2368	-0-	14895	3	221	9	N	201	201	1	196
01		17391 X	13833	-0-	-3558	-0-	13700	3	133	9	N	121	190	1	127
02		14784 X	12751	-0-	-2033	-0-	12516	3	235	9	N	214	199	1	142
03		15996 X	13370	-0-	-2626	-0-	13213	3	157	9	N	143	191	1	94
04		15000 X	13574	-0-	-1426	-0-	13383	3	191	9	N	174	188	1	80

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196 -	18400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
11		15540 X	14992	-0-	-548	-0-	14973	3	19	9	N	17	144	
12		16027 X	14228	-0-	-1799	-0-	14211	3	17	9	N	15	159	
01		15438 X	14254	-0-	-1184	-0-	14232	3	22	9	N	20	179	
02		14000 X	13133	-0-	-867	-0-	13113	3	20	9	N	18	197	
03		15500 X	14684	-0-	-816	-0-	14663	3	21	9	N	19	216	
04		15000 X	13284	-0-	-1716	-0-	13270	3	14	9	N	13	229	
-----														
MARSH GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305 -	16377
11		32670 X	25413	-0-	-7257	-0-	25412	3	1	9	N	1	79	
12		32643 X	27380	-0-	-5263	-0-	35	1	27344	3	N	1	79	
								1						
01		31899 X	18730	-0-	-13169	-0-	14	1	18715	3	N	1	79	
								1						
02		28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	28249	3			N	-0-	79	
*03		27683 X	25935	-0-	-1748	-0-	25933	3	2	9	N	2	56	
*04		26490 X	15545	-0-	-10945	-0-	379	1	15162	3	N	4	56	
								4				4	56	
-----														
MARSHALL GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669 -	15695
11		27630 X	24798	-0-	-2832	-0-	24797	3	1	9	N	1	79	
12		28210 X	25129	-0-	-3081	-0-	32	1	25096	3	N	1	79	
								1						
01		25544 X	19394	-0-	-6150	-0-	14	1	19379	3	N	1	79	
								1						
02		24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	24391	3			N	-0-	79	
*03		25637 X	20849	-0-	-4788	-0-	20848	3	1	9	N	1	56	
*04		24810 X	20210	-0-	-4600	-0-	493	1	19714	3	N	3	56	
								3				3	56	
-----														
FOGLE GAS UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501 -	16953
11		39390 X	30929	-0-	-8461	-0-	30928	3	1	9	N	1	79	
12		40703 X	33824	-0-	-6879	-0-	43	1	33778	3	N	3	79	
								3						
01		39897 X	31176	-0-	-8721	-0-	23	1	31151	3	N	2	79	
								2						
02		29624 X	29035	-0-	-589	-0-	29034	3	1	9	N	1	79	
*03		33821 X	31981	-0-	-1840	-0-	31980	3	1	9	N	1	55	
*04		32730 X	30734	-0-	-1996	-0-	749	1	29975	3	N	9	55	
								10				9	55	
-----														
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1				WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714 -	15931
11		107700 X	62593	-0-	-45107	-0-	62593	3			N	-0-	-0-	
12		111290 X	56343	-0-	-54947	-0-	72	1	56271	3	N	-0-	-0-	
01		101835 X	49248	-0-	-52587	-0-	36	1	49212	3	N	-0-	-0-	
02		91980 X	40368	-0-	-51612	-0-	40368	3			N	-0-	-0-	
03		80135 X	42435	-0-	-37700	-0-	42435	3			N	-0-	-0-	
04		62580 X	37682	-0-	-24898	-0-	6	1	37676	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 282720	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 11074	PERF.11588	- 16879		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		39253 X	39253	-0-	-0-	39253 3		N	-0-		-0-
12		39180 X	39180	-0-	-0-	39180 3		N	-0-		-0-
01		39207 X	39207	-0-	-0-	39205 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02		36081 X	36081	-0-	-0-	52 1	36018 3	N	10	10 8	-0-
						11 9					
03		40332 X	40332	-0-	-0-	388 1	39943 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*04		35903 X	35903	-0-	-0-	273 1	35618 3	N	11	11 8	-0-
						12 9					

  

EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283046	COMPL. DATE 05/29/2017	TOTAL DEPTH 13640	PERF.13977	- 18258	
11		21690 X	16593	-0-	-5097	16593 3		N	-0-	-0-
12		21607 X	18284	-0-	-3323	18284 3		N	-0-	-0-
01		20150 X	15786	-0-	-4364	15786 3		N	-0-	-0-
02		17836 X	17193	-0-	-643	17193 3		N	-0-	-0-
03		18290 X	16581	-0-	-1709	16581 3		N	-0-	-0-
04		17700 X	14490	-0-	-3210	14490 3		N	-0-	-0-

  

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID -> 283214	COMPL. DATE 04/11/2017	TOTAL DEPTH 11044	PERF.11475	- 15986	
11		40260 X	33582	-0-	-6678	33582 3		N	-0-	-0-
12		40765 X	34137	-0-	-6628	34137 3		N	-0-	-0-
01		38688 X	34993	-0-	-3695	34991 3	2 9	N	2	2 8
02		33236 X	30894	-0-	-2342	45 1	30838 3	N	10	10 8
						11 9				
03		35216 X	33297	-0-	-1919	320 1	32977 3	N	-0-	-0-
04		33870 X	31026	-0-	-2844	236 1	30779 3	N	10	10 8
						11 9				

  

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283215	COMPL. DATE 04/24/2017	TOTAL DEPTH 13407	PERF.13521	- 19482	
11		23640 X	20321	-0-	-3319	20321 3		N	-0-	-0-
12		24087 X	20619	-0-	-3468	20619 3		N	-0-	-0-
01		21700 X	17980	-0-	-3720	17980 3		N	-0-	-0-
02		19600 X	17196	-0-	-2404	17196 3		N	-0-	-0-
03		21607 X	18625	-0-	-2982	18625 3		N	-0-	-0-
04		20310 X	17939	-0-	-2371	17939 3		N	-0-	-0-

  

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 283216	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11764	- 17098	
11		43770 X	37672	-0-	-6098	37672 3		N	-0-	-0-
12		43586 X	39371	-0-	-4215	51 1	39320 3	N	-0-	-0-
01		43586 X	36047	-0-	-7539	26 1	36021 3	N	-0-	-0-
02		35168 X	26562	-0-	-8606	26562 3		N	-0-	-0-
03		39370 X	22311	-0-	-17059	22311 3		N	-0-	-0-
04		38100 X	21422	-0-	-16678	4 1	21418 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699 - 18290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	78090 X	65518	-0-	-12572	-0-	65515 3	3 9	N	3	3 8		-0-
12	77934 X	65487	-0-	-12447	-0-	84 1	65397 3	N	5	5 8		-0-
						6 9						
01	74431 X	65429	-0-	-9002	-0-	48 1	65377 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						
02	62216 X	55673	-0-	-6543	-0-	55671 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03	68882 X	61469	-0-	-7413	-0-	61467 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	65520 X	57302	-0-	-8218	-0-	10 1	57278 3	N	13	13 8		-0-
						14 9						

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394 - 19355
11	13830 X	12878	-0-	-952	-0-	12878 3		N	-0-		-0-
12	14136 X	11613	-0-	-2523	-0-	11613 3		N	-0-		-0-
01	13671 X	12324	-0-	-1347	-0-	12324 3		N	-0-		-0-
02	12180 X	10525	-0-	-1655	-0-	10525 3		N	-0-		-0-
03	13299 X	12210	-0-	-1089	-0-	12210 3		N	-0-		-0-
04	12870 X	11228	-0-	-1642	-0-	11228 3		N	-0-		-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536 - 15977
11	26394 X	26394	-0-	-0-	-0-	26394 3		N	-0-		-0-
12	27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	27147 3		N	-0-		-0-
01	25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	25722 3		N	-0-		-0-
02	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	22842 3		N	-0-		-0-
03	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	24056 3		N	-0-		-0-
*04	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	25129 3		N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766
11	53010 X	46760	-0-	-6250	-0-	46760 3		N	-0-		-0-
12	52917 X	46388	-0-	-6529	-0-	46388 3		N	-0-		-0-
01	50220 X	43958	-0-	-6262	-0-	43958 3		N	-0-		-0-
02	45080 X	38313	-0-	-6767	-0-	38313 3		N	-0-		-0-
03	49910 X	40995	-0-	-8915	-0-	40995 3		N	-0-		-0-
04	46770 X	39240	-0-	-7530	-0-	39240 3		N	-0-		-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 - 19541
11	67500 X	44363	-0-	-23137	-0-	44360 3	3 9	N	3		170
12	66340 X	17898	-0-	-48442	-0-	17898 3		N	-0-		170
01	143859 X	143859	-0-	-0-	-0-	143848 3	11 9	N	10		180
02	107744 X	107744	-0-	-0-	-0-	107709 3	35 9	N	32		212
03	97969 X	97969	-0-	-0-	-0-	97927 3	42 9	N	38	188 1	62
*04	82146 X	82146	-0-	-0-	-0-	82096 3	50 9	N	45		107

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446 - 17996
11	1200 X	1089	-0-	-111	-0-	226 2	863 3	N	-0-		-0-
12	1240 X	851	-0-	-389	-0-	1 1	176 2	N	-0-		-0-
						674 3					
01	1240 X	1159	-0-	-81	-0-	1 1	245 2	N	-0-		-0-
						913 3					
02	1008 N	784	-0-	-224	-0-	166 2	618 3	N	-0-		-0-
*03	837 N	442	-0-	-395	-0-	442 3		N	-0-		-0-
*04	1110 N	838	-0-	-272	-0-	20 1	818 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10972 - 19540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	119010	X	105624	-0-	-13386	-0-	105624	2	N	-0-	-0-	-0-
12	118482	X	98637	-0-	-19845	-0-	98637	2	N	-0-	-0-	-0-
01	118482	X	97211	-0-	-21271	-0-	97211	2	N	-0-	-0-	-0-
02	107016	X	84271	-0-	-22745	-0-	84271	2	N	-0-	-0-	-0-
03	109151	X	89555	-0-	-19596	-0-	89555	2	N	-0-	-0-	-0-
04	105630	X	81434	-0-	-24196	-0-	81434	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	11233 - 19516
11	118110	X	110831	-0-	-7279	-0-	110831	2	N	-0-	-0-	-0-
12	125953	X	105241	-0-	-20712	-0-	105241	2	N	-0-	-0-	-0-
01	125953	X	102380	-0-	-23573	-0-	102380	2	N	-0-	-0-	-0-
02	113764	X	88189	-0-	-25575	-0-	88189	2	N	-0-	-0-	-0-
03	114514	X	93163	-0-	-21351	-0-	93163	2	N	-0-	-0-	-0-
04	110820	X	83791	-0-	-27029	-0-	83791	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11396 - 18806
11	76050	X	65784	-0-	-10266	-0-	65784	3	N	-0-	-0-	-0-
12	76477	X	67014	-0-	-9463	-0-	67014	3	N	-0-	-0-	-0-
01	73191	X	66014	-0-	-7177	-0-	66014	3	N	-0-	-0-	-0-
02	64680	X	57978	-0-	-6702	-0-	84	1	57894	3	N	-0-
03	69471	X	62024	-0-	-7447	-0-	596	1	61428	3	N	-0-
04	65790	X	57727	-0-	-8063	-0-	440	1	57287	3	N	-0-
-----												
MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	11450 - 16654
11	56610	X	48225	-0-	-8385	-0-	48225	3	N	-0-	-0-	-0-
12	56637	X	49249	-0-	-7388	-0-	49249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	54033	X	48840	-0-	-5193	-0-	48840	3	N	-0-	-0-	-0-
02	47600	X	42814	-0-	-4786	-0-	62	1	42752	3	N	-0-
03	50871	X	45538	-0-	-5333	-0-	438	1	45100	3	N	-0-
04	48240	X	42020	-0-	-6220	-0-	320	1	41700	3	N	-0-
-----												
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.	11488 - 18548
11	32560	X	32560	-0-	-0-	-0-	32554	3	6	9	N	5
12	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	40	1	31124	3	N	6
							7	9				
01	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	23	1	30804	3	N	4
							4	9				
02	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	26691	3	3	9	N	3
03	29167	X	29167	-0-	-0-	-0-	29165	3	2	9	N	2
*04	27018	X	27018	-0-	-0-	-0-	5	1	26992	3	N	19
							21	9				
-----												
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	11492 - 18393
11	102022	X	102022	-0-	-0-	-0-	102011	3	11	9	N	10
12	89110	X	89110	-0-	-0-	-0-	114	1	88979	3	N	15
							17	9				
01	80868	X	80868	-0-	-0-	-0-	59	1	80795	3	N	13
							14	9				
02	65654	X	65654	-0-	-0-	-0-	65645	3	9	9	N	8
03	69803	X	69803	-0-	-0-	-0-	69797	3	6	9	N	5
*04	63740	X	63740	-0-	-0-	-0-	11	1	63687	3	N	38
							42	9				



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064	- 17511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	65850 X	56753	-0-	-9097	-0-	56753 3			Y	-0-		76
12	65782 X	55503	-0-	-10279	-0-	55503 3			Y	-0-		76
01	64139 X	54218	-0-	-9921	-0-	54214 3		4 9	Y	4		80
02	51744 X	47071	-0-	-4673	-0-	47071 3			Y	-0-		80
03	57288 X	51064	-0-	-6224	-0-	51058 3		6 9	Y	5		85
04	55440 X	49272	-0-	-6168	-0-	49272 3			Y	-0-		85
-----												
LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993	- 17786
11	70770 X	60468	-0-	-10302	-0-	60468 3			Y	-0-		81
12	70773 X	61216	-0-	-9557	-0-	61216 3			Y	-0-		81
01	68634 X	59325	-0-	-9309	-0-	59318 3		7 9	Y	6		87
02	55384 X	49813	-0-	-5571	-0-	49813 3			Y	-0-		87
03	61318 X	53763	-0-	-7555	-0-	53757 3		6 9	Y	5		92
04	59340 X	51867	-0-	-7473	-0-	51867 3			Y	-0-		92
-----												
LACY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487	- 18203
11	132750 X	85183	-0-	-47567	-0-	85181 3		2 9	N	2	2 8	-0-
12	137175 X	82019	-0-	-55156	-0-	105 1	81911 3		N	3	3 8	-0-
						3 9						
01	116870 X	78593	-0-	-38277	-0-	57 1	78533 3		N	3	3 8	-0-
						3 9						
02	83300 X	67399	-0-	-15901	-0-	67397 3		2 9	N	2	2 8	-0-
03	90985 X	73483	-0-	-17502	-0-	73482 3		1 9	N	1	1 8	-0-
04	85170 X	67871	-0-	-17299	-0-	11 1	67848 3		N	11	11 8	-0-
						12 9						
-----												
LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521	- 19519
11	153000 X	68778	-0-	-84222	-0-	68772 3		6 9	N	5	5 8	-0-
12	158100 X	70694	-0-	-87406	-0-	91 1	70594 3		N	8	8 8	-0-
						9 9						
01	119350 X	67750	-0-	-51600	-0-	50 1	67694 3		N	5	5 8	-0-
						6 9						
02	73500 X	58730	-0-	-14770	-0-	58726 3		4 9	N	4	4 8	-0-
03	74090 X	64848	-0-	-9242	-0-	64845 3		3 9	N	3	3 8	-0-
04	68790 X	60357	-0-	-8433	-0-	10 1	60323 3		N	22	22 8	-0-
						24 9						
-----												
SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915	- 21597
11	211140 X	174456	-0-	-36684	-0-	174456 2			N	-0-		-0-
12	210490 X	171732	-0-	-38758	-0-	171732 2			N	-0-		-0-
01	197036 X	167247	-0-	-29789	-0-	167247 2			N	-0-		-0-
02	177968 X	145783	-0-	-32185	-0-	145783 2			N	-0-		-0-
03	186961 X	158224	-0-	-28737	-0-	158224 2			N	-0-		-0-
04	174450 X	130030	-0-	-44420	-0-	130030 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		225810 X	64589	-0-	-161221	-0-	64582 3	7 9	N	6	6 8	-0-
12		233337 X	79731	-0-	-153606	-0-	102 1	79615 3	N	13	13 8	-0-
							14 9					
01		190743 X	77934	-0-	-112809	-0-	57 1	77866 3	N	10	10 8	-0-
							11 9					
02		88480 X	67347	-0-	-21133	-0-	67339 3	8 9	N	7	7 8	-0-
03		91636 X	73983	-0-	-17653	-0-	73977 3	6 9	N	5	5 8	-0-
04		77160 X	68608	-0-	-8552	-0-	11 1	68558 3	N	35	35 8	-0-
							39 9					

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389
11		201660 X	164657	-0-	-37003	-0-	164657 2		N	-0-		-0-
12		198927 X	161781	-0-	-37146	-0-	161781 2		N	-0-		-0-
01		189410 X	159430	-0-	-29980	-0-	159430 2		N	-0-		-0-
02		171080 X	133960	-0-	-37120	-0-	133960 2		N	-0-		-0-
03		180699 X	145404	-0-	-35295	-0-	145404 2		N	-0-		-0-
04		164670 X	120951	-0-	-43719	-0-	120951 2		N	-0-		-0-

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496
11		81000 X	68735	-0-	-12265	-0-	68734 3	1 9	N	1	1 8	-0-
12		82119 X	72081	-0-	-10038	-0-	72081 3		N	-0-		-0-
01		78616 X	70600	-0-	-8016	-0-	70594 3	6 9	N	5	5 8	-0-
02		68992 X	62626	-0-	-6366	-0-	91 1	62504 3	N	28	28 8	-0-
							31 9					
03		73470 X	67736	-0-	-5734	-0-	651 1	67084 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
04		69750 X	62626	-0-	-7124	-0-	477 1	62108 3	N	37	37 8	-0-
							41 9					

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11150	- 21466
11		217260 X	-0-	-0-	-217260	-0-			N	-0-		-0-
12		208847 X	167805	-0-	-41042	-0-	167805 2		N	-0-		-0-
01		190805 X	187920	-0-	-2885	-0-	187920 2		N	-0-		-0-
02		163660 X	145060	-0-	-18600	-0-	145060 2		N	-0-		-0-
03		167803 X	141427	-0-	-26376	-0-	141427 2		N	-0-		-0-
04		181860 X	124666	-0-	-57194	-0-	124666 2		N	-0-		-0-

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11389	- 20426
11		97440 X	80152	-0-	-17288	-0-	80151 3	1 9	N	1	1 8	-0-
12		96193 X	83674	-0-	-12519	-0-	83674 3		N	-0-		-0-
01		93217 X	82051	-0-	-11166	-0-	82044 3	7 9	N	6	6 8	-0-
02		83244 X	72517	-0-	-10727	-0-	105 1	72375 3	N	34	34 8	-0-
							37 9					
03		88722 X	78245	-0-	-10477	-0-	752 1	77491 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
04		80970 X	71970	-0-	-9000	-0-	548 1	71374 3	N	44	44 8	-0-
							48 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11597	- 21600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		184830 X	140636	-0-	-44194	-0-	22695	2	117941	3	N	-0-	-0-
12		181133 X	142360	-0-	-38773	-0-	153	1	22931	2	N	-0-	-0-
							119276	3					
01		171647 X	119658	-0-	-51989	-0-	73	1	19698	2	N	-0-	-0-
							99887	3					
02		140056 X	114492	-0-	-25564	-0-	18938	2	95554	3	N	-0-	-0-
03		151218 X	97485	-0-	-53733	-0-	97485	3			N	-0-	-0-
04		140640 X	89812	-0-	-50828	-0-	15	1	89797	3	N	-0-	-0-
-----													
BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11215	- 20760	
11		249420 X	195587	-0-	-53833	-0-	195587	3			N	-0-	-0-
12		248403 X	191291	-0-	-57112	-0-	245	1	191046	3	N	-0-	-0-
01		237305 X	176583	-0-	-60722	-0-	129	1	176454	3	N	-0-	-0-
02		197932 X	151848	-0-	-46084	-0-	151848	3			N	-0-	-0-
03		212536 X	165227	-0-	-47309	-0-	165227	3			N	-0-	-0-
04		195600 X	150164	-0-	-45436	-0-	25	1	150139	3	N	-0-	-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949	- 21140	
11		196980 X	93522	-0-	-103458	-0-	93522	3			N	-0-	-0-
12		203546 X	29606	-0-	-173940	-0-	29606	3			N	-0-	-0-
01		149389 X	72041	-0-	-77348	-0-	72041	3			N	-0-	-0-
02		72636 X	72636	-0-	-0-	-0-	72636	3			N	-0-	-0-
03		89233 X	89233	-0-	-0-	-0-	89233	3			N	-0-	-0-
*04		85302 X	85302	-0-	-0-	-0-	85302	3			N	-0-	-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850	- 20395	
11		183720 X	90250	-0-	-93470	-0-	90250	3			N	-0-	-0-
12		189844 X	28500	-0-	-161344	-0-	28500	3			N	-0-	-0-
01		138818 X	72982	-0-	-65836	-0-	72982	3			N	-0-	-0-
02		113204 X	76619	-0-	-36585	-0-	76619	3			N	-0-	-0-
03		116157 X	84599	-0-	-31558	-0-	84599	3			N	-0-	-0-
04		90240 X	79280	-0-	-10960	-0-	79280	3			N	-0-	-0-
-----													
BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052	- 20700	
11		172320 X	9	-0-	-172311	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12		225174 X	225174	-0-	-0-	-0-	225174	2			N	-0-	-0-
01		235552 X	235552	-0-	-0-	-0-	235552	2			N	-0-	-0-
02		139653 X	139653	-0-	-0-	-0-	139653	2			N	-0-	-0-
03		225184 X	126463	-0-	-98721	-0-	126463	2			N	-0-	-0-
04		227940 X	109082	-0-	-118858	-0-	109082	2			N	-0-	-0-
-----													
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130	- 22491	
11		158460 X	117494	-0-	-40966	-0-	117494	2			N	-0-	-0-
12		155186 X	115707	-0-	-39479	-0-	115707	2			N	-0-	-0-
01		145979 X	111730	-0-	-34249	-0-	111730	2			N	-0-	-0-
02		112504 X	96870	-0-	-15634	-0-	96870	2			N	-0-	-0-
03		124558 X	93719	-0-	-30839	-0-	93719	2			N	-0-	-0-
04		117480 X	90994	-0-	-26486	-0-	90994	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID -> 288842	COMPL. DATE 01/31/2022	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11508	- 21417		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	168330	X	123458	-0-	-44872	-0-	20017 2	103441 3	N	-0-	-0-
12	164517	X	120601	-0-	-43916	-0-	130 1	19517 2	N	-0-	-0-
01	156395	X	107753	-0-	-48642	-0-	100954 3	66 1	17821 2	N	-0-
02	126280	X	103606	-0-	-22674	-0-	89866 3	17217 2	86389 3	N	-0-
03	136741	X	87962	-0-	-48779	-0-	87962 3	14 1	81147 3	N	-0-
04	123450	X	81161	-0-	-42289	-0-					-0-
-----											
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID -> 289154	COMPL. DATE 03/18/2022	TOTAL DEPTH 10777	PERF.11009	- 21796		
11	318030	X	152111	-0-	-165919	-0-	152111 2		N	-0-	-0-
12	255657	X	146834	-0-	-108823	-0-	146834 2		N	-0-	-0-
01	209033	X	140200	-0-	-68833	-0-	140200 2		N	-0-	-0-
02	164752	X	119896	-0-	-44856	-0-	119896 2		N	-0-	-0-
03	172484	X	119227	-0-	-53257	-0-	119227 2		N	-0-	-0-
04	152100	X	114876	-0-	-37224	-0-	114876 2		N	-0-	-0-
-----											
MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 289718	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10823	PERF.11103	- 18009		
11	337260	X	246092	-0-	-91168	-0-	246092 2		N	-0-	-0-
12	365583	X	232443	-0-	-133140	-0-	232443 2		N	-0-	-0-
01	365583	X	217125	-0-	-148458	-0-	217125 2		N	-0-	-0-
02	330204	X	181671	-0-	-148533	-0-	181671 2		N	-0-	-0-
03	285727	X	186621	-0-	-99106	-0-	186621 2		N	-0-	-0-
04	246090	X	171015	-0-	-75075	-0-	171015 2		N	-0-	-0-
-----											
MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID -> 289719	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11081	- 18366		
11	345720	X	165732	-0-	-179988	-0-	165732 2		N	-0-	-0-
12	315549	X	163283	-0-	-152266	-0-	163283 2		N	-0-	-0-
01	204724	X	156157	-0-	-48567	-0-	156157 2		N	-0-	-0-
02	184912	X	133002	-0-	-51910	-0-	133002 2		N	-0-	-0-
03	184326	X	138621	-0-	-45705	-0-	138621 2		N	-0-	-0-
04	165720	X	129564	-0-	-36156	-0-	129564 2		N	-0-	-0-
-----											
MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 289785	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10989	- 18766		
11	455940	X	300884	-0-	-155056	-0-	300884 2		N	-0-	-0-
12	416702	X	283336	-0-	-133366	-0-	283336 2		N	-0-	-0-
01	382757	X	267526	-0-	-115231	-0-	267526 2		N	-0-	-0-
02	345716	X	226191	-0-	-119525	-0-	226191 2		N	-0-	-0-
03	342364	X	233194	-0-	-109170	-0-	233194 2		N	-0-	-0-
04	300870	X	214788	-0-	-86082	-0-	214788 2		N	-0-	-0-
-----											
GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID -> 289932	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10566	PERF.11183	- 22728		
11	578190	X	347965	-0-	-230225	-0-	347965 2		N	-0-	-0-
12	527899	X	327993	-0-	-199906	-0-	327993 2		N	-0-	-0-
01	463295	X	304761	-0-	-158534	-0-	304761 2		N	-0-	-0-
02	386652	X	255942	-0-	-130710	-0-	255942 2		N	-0-	-0-
03	389453	X	264721	-0-	-124732	-0-	604 1	264117 2	N	-0-	-0-
04	347970	X	239272	-0-	-108698	-0-	990 1	238282 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		654930 X	395823	-0-	-259107	-0-	395823	2	N	-0-		-0-
12		599385 X	371289	-0-	-228096	-0-	371289	2	N	-0-		-0-
01		527496 X	346009	-0-	-181487	-0-	346009	2	N	-0-		-0-
02		439600 X	288734	-0-	-150866	-0-	288734	2	N	-0-		-0-
03		451143 X	299162	-0-	-151981	-0-	682	1	N	-0-		-0-
04		395820 X	269264	-0-	-126556	-0-	1114	1	N	-0-		-0-
-----												
BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
11		593310 X	332808	-0-	-260502	-0-	332808	2	N	-0-		-0-
12		535277 X	270000	-0-	-265277	-0-	270000	2	N	-0-		-0-
01		483569 X	299674	-0-	-183895	-0-	299674	2	N	-0-		-0-
02		385560 X	247912	-0-	-137648	-0-	247912	2	N	-0-		-0-
03		375782 X	256577	-0-	-119205	-0-	256577	2	N	-0-		-0-
04		332820 X	231938	-0-	-100882	-0-	231938	2	N	-0-		-0-
-----												
SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209	- 21547
11		581040 X	337570	-0-	-243470	-0-	337570	2	N	-0-		-0-
12		524520 X	334726	-0-	-189794	-0-	334726	2	N	-0-		-0-
01		468782 X	298641	-0-	-170141	-0-	298641	2	N	-0-		-0-
02		383824 X	248782	-0-	-135042	-0-	248782	2	N	-0-		-0-
03		382323 X	255635	-0-	-126688	-0-	255635	2	N	-0-		-0-
04		337560 X	231207	-0-	-106353	-0-	231207	2	N	-0-		-0-
-----												
ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746	- 24789
11		612420 X	567679	-0-	-44741	-0-	567634	3	N	41	41	8
12		728903 X	539257	-0-	-189646	-0-	692	1	N	51	51	8
							56	9				
01		728903 X	486397	-0-	-242506	-0-	356	1	N	35	35	8
							39	9				
02		658364 X	402567	-0-	-255797	-0-	402543	3	N	22	22	8
03		684573 X	416899	-0-	-267674	-0-	416885	3	N	13	13	8
04		567690 X	366834	-0-	-200856	-0-	61	1	N	101	101	8
							111	9				
-----												
ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668	- 22800
11		423060 X	321465	-0-	-101595	-0-	321432	3	N	30	30	8
12		437875 X	288732	-0-	-149143	-0-	370	1	N	41	41	8
							45	9				
01		437875 X	290609	-0-	-147266	-0-	213	1	N	35	35	8
							39	9				
02		395500 X	247835	-0-	-147665	-0-	247810	3	N	23	23	8
03		407588 X	252580	-0-	-155008	-0-	252565	3	N	14	14	8
04		321480 X	228911	-0-	-92569	-0-	38	1	N	109	109	8
							120	9				
-----												
ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903	- 19402
11		616470 X	396961	-0-	-219509	-0-	396961	2	N	-0-		-0-
12		617892 X	363956	-0-	-253936	-0-	363956	2	N	-0-		-0-
01		600470 X	333503	-0-	-266967	-0-	333503	2	N	-0-		-0-
02		507584 X	272184	-0-	-235400	-0-	272184	2	N	-0-		-0-
03		474145 X	278979	-0-	-195166	-0-	278979	2	N	-0-		-0-
04		396960 X	252253	-0-	-144707	-0-	252253	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389	- 21317
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	690540	X	536124	-0-	-154416	-0-	536124	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713558	X	452845	-0-	-260713	-0-	452845	2	N	-0-	-0-	-0-
01	690370	X	407721	-0-	-282649	-0-	407721	2	N	-0-	-0-	-0-
02	583856	X	322314	-0-	-261542	-0-	322314	2	N	-0-	-0-	-0-
03	646412	X	324743	-0-	-321669	-0-	324743	2	N	-0-	-0-	-0-
04	536130	X	287911	-0-	-248219	-0-	287911	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152	- 21088
11	621780	X	361297	-0-	-260483	-0-	361297	2	N	-0-	-0-	-0-
12	629920	X	334714	-0-	-295206	-0-	334714	2	N	-0-	-0-	-0-
01	594735	X	302499	-0-	-292236	-0-	302499	2	N	-0-	-0-	-0-
02	410172	X	249445	-0-	-160727	-0-	249445	2	N	-0-	-0-	-0-
03	437689	X	251917	-0-	-185772	-0-	251917	2	N	-0-	-0-	-0-
04	361290	X	225397	-0-	-135893	-0-	225397	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223	- 21192
11	694950	X	447942	-0-	-247008	-0-	447942	2	N	-0-	-0-	-0-
12	707637	X	409863	-0-	-297774	-0-	409863	2	N	-0-	-0-	-0-
01	696291	X	372925	-0-	-323366	-0-	372925	2	N	-0-	-0-	-0-
02	507892	X	302916	-0-	-204976	-0-	302916	2	N	-0-	-0-	-0-
03	547398	X	306588	-0-	-240810	-0-	306588	2	N	-0-	-0-	-0-
04	447930	X	275292	-0-	-172638	-0-	275292	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127	- 22515
11	462540	X	349617	-0-	-112923	-0-	349617	2	N	-0-	-0-	-0-
12	488622	X	329974	-0-	-158648	-0-	329974	2	N	-0-	-0-	-0-
01	488622	X	297450	-0-	-191172	-0-	297450	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392504	X	246754	-0-	-145750	-0-	246754	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434558	X	253584	-0-	-180974	-0-	253584	2	N	-0-	-0-	-0-
04	349620	X	228309	-0-	-121311	-0-	228309	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067	- 18590
11	400830	X	362300	-0-	-38530	-0-	362300	2	N	-0-	-0-	-0-
12	414191	X	311378	-0-	-102813	-0-	311378	2	N	-0-	-0-	-0-
01	414191	X	283298	-0-	-130893	-0-	283298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	374108	X	238251	-0-	-135857	-0-	238251	2	N	-0-	-0-	-0-
03	414191	X	244596	-0-	-169595	-0-	244596	2	N	-0-	-0-	-0-
04	362310	X	220101	-0-	-142209	-0-	220101	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180	- 19579
11	1084144	X	518206	-0-	-565938	-0-	518206	2	N	-0-	-0-	-0-
12	574585	X	456097	-0-	-118488	-0-	456097	2	N	-0-	-0-	-0-
01	574585	X	386710	-0-	-187875	-0-	386710	2	N	-0-	-0-	-0-
02	511168	X	322210	-0-	-188958	-0-	322210	2	N	-0-	-0-	-0-
03	565936	X	325109	-0-	-240827	-0-	325109	2	N	-0-	-0-	-0-
04	518220	X	289905	-0-	-228315	-0-	289905	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190	- 19974
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	438216	X	251598	-0-	-186618	-0-	251598	3	N	-0-	-0-	-0-
02	395808	X	346841	-0-	-48967	-0-	346841	3	N	-0-	-0-	-0-
03	438216	X	363565	-0-	-74651	-0-	363565	3	N	-0-	-0-	-0-
04	424080	X	346186	-0-	-77894	-0-	346186	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987	- 20464			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		427211 X	232252	-0-	-194959	-0-	232252	3			N	-0-			-0-
02		385868 X	351388	-0-	-34480	-0-	351388	3			N	-0-			-0-
03		427211 X	374187	-0-	-53024	-0-	373994	3	193	9	N	175			175
*04		362858 X	362858	-0-	-0-	-0-	362846	3	12	9	N	11	186	1	-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839	- 19343			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		426219 X	235532	-0-	-190687	-0-	235532	3			N	-0-			-0-
02		384972 X	344755	-0-	-40217	-0-	344755	3			N	-0-			-0-
03		426219 X	406928	-0-	-19291	-0-	406928	3			N	-0-			-0-
*04		335922 X	335922	-0-	-0-	-0-	335922	3			N	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		368280 X	208854	-0-	-159426	-0-	208854	3			N	-0-			-0-
02		332640 X	312175	-0-	-20465	-0-	312175	3			N	-0-			-0-
03		368280 X	337730	-0-	-30550	-0-	337730	3			N	-0-			-0-
*04		315442 X	315442	-0-	-0-	-0-	315442	3			N	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		455824 X	256530	-0-	-199294	-0-	256530	3			N	-0-			-0-
02		411712 X	355295	-0-	-56417	-0-	355295	3			N	-0-			-0-
03		455824 X	374612	-0-	-81212	-0-	374612	3			N	-0-			-0-
04		441120 X	349859	-0-	-91261	-0-	349859	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978			
11		700410 X	630137	-0-	-70273	-0-	630137	2			N	-0-			-0-
12		723757 X	479030	-0-	-244727	-0-	479030	2			N	-0-			-0-
01		723757 X	494629	-0-	-229128	-0-	494629	2			N	-0-			-0-
02		617736 X	399959	-0-	-217777	-0-	399959	2			N	-0-			-0-
03		683922 X	399619	-0-	-284303	-0-	399619	2			N	-0-			-0-
04		630150 X	354859	-0-	-275291	-0-	354859	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971			
11		557940 X	484821	-0-	-73119	-0-	484821	2			N	-0-			-0-
12		576538 X	362417	-0-	-214121	-0-	362417	2			N	-0-			-0-
01		576538 X	365184	-0-	-211354	-0-	365184	2			N	-0-			-0-
02		506576 X	295307	-0-	-211269	-0-	295307	2			N	-0-			-0-
03		560852 X	291744	-0-	-269108	-0-	291744	2			N	-0-			-0-
04		484830 X	254388	-0-	-230442	-0-	254388	2			N	-0-			-0-
-----															
DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431			
12		0	2967	-0-	2967	2967	2967	3			N	-0-			-0-
01		335433 X	332466	-0-	-2967	-0-	332466	3			N	-0-			-0-
02		428904 X	411988	-0-	-16916	-0-	411988	3			N	-0-			-0-
03		474858 X	462470	-0-	-12388	-0-	462470	3			N	-0-			-0-
04		459540 X	429019	-0-	-30521	-0-	429019	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997 - 22220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0	1707	-0-	1707	1707	3		N	-0-		-0-
01		271182 X	269475	-0-	-1707	-0-	269475	3	N	-0-		-0-
02		359016 X	337204	-0-	-21812	-0-	337204	3	N	-0-		-0-
03		397482 X	371341	-0-	-26141	-0-	371341	3	N	-0-		-0-
04		384660 X	327992	-0-	-56668	-0-	327992	3	N	-0-		-0-
-----												
CRATON OPERATING LLC				186717								
MITCHELL TRUST GU		WELL #:		1A	RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11324 - 11482	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11914 - 12100	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9106 - 11482	
11		570 N	84	-0-	-486	-0-	6 1	78 2	Y	-0-		15
12		403 N	60	-0-	-343	-0-	5 1	55 2	Y	-0-		15
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		15
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		15
*03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	15 7	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MILLER		WELL #:		2H	RRCID ->	250707	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.12223 - 14574	
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
*03		1643 X	1161	-0-	-482	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSTON, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10624 - 10928	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PORTER DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12093 - 18154	
11		9720 X	6775	-0-	-2945	-0-	6775 2		N	-0-		-0-
12		8401 X	6774	-0-	-1627	-0-	6774 2		N	-0-		-0-
01		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 2		N	-0-		-0-
02		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833 2		N	-0-		-0-
*03		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2		N	-0-		-0-
04		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			N	NO RPT		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
TAYLOR, T.J.				WELL #: 15 T	RRCID -> 244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11023 - 11163					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
IVORY ACQ.				WELL #: 2	RRCID -> 245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9398 - 10751					
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	116	2	4	9	N	4				86
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4	1	1		89
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5				94
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2				96
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	N	2				98
04	390 N	188	-0-	-202	-0-	186	2	2	9	N	2	1	1		99
-----															
GANT ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 6902 - 11260					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES, JERRY				WELL #: 1	RRCID -> 247669	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10661 - 10734					
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, T.J.				WELL #: 18H	RRCID -> 252770	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11561 - 14879					
11	1170 N	537	-0-	-633	-0-	537	2			Y	-0-				3
12	1085 N	642	-0-	-443	-0-	642	2			Y	-0-	1	1		2
01	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2			Y	-0-				2
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-				2
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-				2
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-				2
-----															
YOUNGBLOOD				WELL #: 1H	RRCID -> 254872	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11006 - 15402					
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	30	1	3901	2	N	-0-				20
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	31	1	3521	2	N	-0-				20
01	4247 X	1674	-0-	-2573	-0-	31	1	1643	2	N	-0-				20
02	3836 X	1232	-0-	-2604	-0-	28	1	1204	2	N	-0-				20
03	4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	31	1	1652	2	N	-0-				20
04	3930 X	748	-0-	-3182	-0-	30	1	718	2	N	-0-				20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				33
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				33
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				30
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
-----															
VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411															
11	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	20973	2	7	9	N	6	6	8	27
12	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-	27	6	-0-
*01	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	20357	2			N	-0-			-0-
*02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-			-0-
*03	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895															
11	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	22141	2	9	9	N	8	8	8	44
12	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	20699	2			N	-0-	1	6	43
*01	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-			45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
*03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-			46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----															
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326															
11	66960	X	57117	-0-	-9843	-0-	57109	2	8	9	N	7	7	8	3
12	67487	X	57357	-0-	-10130	-0-	57357	2			N	-0-			3
01	63736	X	57423	-0-	-6313	-0-	57423	2			N	-0-			5
02	57232	X	50216	-0-	-7016	-0-	50191	2	25	9	N	23	22	8	6
03	61039	X	53703	-0-	-7336	-0-	53703	2			N	-0-			6
04	57120	X	NO RPT	-0-	-57120	-0-					N	NO RPT			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SANDERS MOORE 'DEEP'		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349												
11	54978 X	54978	-0-	-0-	-0-	54976 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
12	51928 X	51928	-0-	-0-	-0-	299 1	51629 2	N	-0-		-0-	
*01	50426 X	50426	-0-	-0-	-0-	190 1	50236 2	N	-0-		1	
*02	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	195 1	43230 2	N	11	11 8	1	
						12 9						
*03	46724 X	46724	-0-	-0-	-0-	480 1	46244 2	N	-0-		1	
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		1	
-----												
MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026												
11	86400 X	76122	-0-	-10278	-0-	76112 2	10 9	N	9	9 8	-0-	
12	86025 X	69160	-0-	-16865	-0-	143 1	69017 2	N	-0-		-0-	
01	82088 X	69822	-0-	-12266	-0-	69822 2		N	-0-		-0-	
02	71316 X	59183	-0-	-12133	-0-	59183 2		N	-0-		-0-	
03	78647 X	64330	-0-	-14317	-0-	117 1	64213 2	N	-0-		-0-	
04	76110 X	NO RPT	-0-	-76110	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352												
11	151170 X	122361	-0-	-28809	-0-	122349 2	12 9	N	11	11 8	-0-	
12	139252 X	115055	-0-	-24197	-0-	357 1	114698 2	N	-0-		-0-	
01	128123 X	111894	-0-	-16229	-0-	807 1	111087 2	N	-0-		2	
02	114212 X	93251	-0-	-20961	-0-	292 1	92934 2	N	23	22 8	3	
						25 9						
03	126449 X	98269	-0-	-28180	-0-	495 1	97774 2	N	-0-		3	
04	122370 X	NO RPT	-0-	-122370	-0-			N	NO RPT		3	
-----												
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321												
11	67200 X	59965	-0-	-7235	-0-	59957 2	8 9	N	7	7 8	3	
12	67456 X	54827	-0-	-12629	-0-	113 1	54714 2	N	-0-		3	
01	64294 X	55035	-0-	-9259	-0-	55035 2		N	-0-		3	
02	55972 X	47967	-0-	-8005	-0-	47967 2		N	-0-		3	
03	61969 X	50253	-0-	-11716	-0-	91 1	50162 2	N	-0-		3	
04	59970 X	NO RPT	-0-	-59970	-0-			N	NO RPT		3	
-----												
CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814												
11	93510 X	73195	-0-	-20315	-0-	73186 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
12	84382 X	68872	-0-	-15510	-0-	214 1	68658 2	N	-0-		-0-	
01	77965 X	67939	-0-	-10026	-0-	490 1	67449 2	N	-0-		4	
02	68404 X	58469	-0-	-9935	-0-	183 1	58262 2	N	22	23 8	3	
						24 9						
03	75640 X	61444	-0-	-14196	-0-	310 1	61134 2	N	-0-		3	
04	73200 X	NO RPT	-0-	-73200	-0-			N	NO RPT		3	
-----												
A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277												
11	107940 X	88748	-0-	-19192	-0-	63 1	88685 2	N	-0-		-0-	
12	106981 X	89481	-0-	-17500	-0-	89481 2		N	-0-		-0-	
01	102641 X	86265	-0-	-16376	-0-	86265 2		N	-0-		-0-	
02	88676 X	75772	-0-	-12904	-0-	75772 2		N	-0-		-0-	
03	94147 X	80780	-0-	-13367	-0-	80780 2		N	-0-		-0-	
04	88740 X	NO RPT	-0-	-88740	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
A P LISTON		WELL #:		2H	RRCID ->	288358	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11507	- 17374			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		107730 X	89059	-0-	-18671	-0-	64	1	88995	2	N	-0-			-0-
12		107043 X	89726	-0-	-17317	-0-	89726	2			N	-0-			-0-
01		103075 X	86720	-0-	-16355	-0-	86720	2			N	-0-			-0-
02		89432 X	76205	-0-	-13227	-0-	76205	2			N	-0-			-0-
03		95418 X	81471	-0-	-13947	-0-	81471	2			N	-0-			-0-
04		89070 X	NO RPT	-0-	-89070	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	288577	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11778	- 12749			
11		233100 X	200317	-0-	-32783	-0-	200297	2	20	9	N	18	18	8	-0-
12		230330 X	191505	-0-	-38825	-0-	191505	2			N	-0-			-0-
01		217465 X	173574	-0-	-43891	-0-	173574	2			N	-0-			4
02		187964 X	147136	-0-	-40828	-0-	154	1	146941	2	N	37	37	8	4
							41	9							
03		206987 X	154102	-0-	-52885	-0-	547	1	153555	2	N	-0-			4
04		200310 X	NO RPT	-0-	-200310	-0-					N	NO RPT			4
-----															
BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288601	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11493	- 20650			
11		210750 X	175148	-0-	-35602	-0-	175134	2	14	9	N	13	13	8	-0-
12		206739 X	165995	-0-	-40744	-0-	165995	2			N	-0-			-0-
01		193409 X	149320	-0-	-44089	-0-	149320	2			N	-0-			5
02		164836 X	125809	-0-	-39027	-0-	131	1	125637	2	N	37	38	8	4
							41	9							
03		180978 X	131178	-0-	-49800	-0-	466	1	130712	2	N	-0-			4
04		175140 X	NO RPT	-0-	-175140	-0-					N	NO RPT			4
-----															
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	289791	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11526	- 19820			
11		276840 X	231739	-0-	-45101	-0-	231733	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12		274598 X	202941	-0-	-71657	-0-	1293	1	201648	2	N	-0-			-0-
01		258819 X	193074	-0-	-65745	-0-	193074	2			N	-0-			-0-
02		218764 X	165255	-0-	-53509	-0-	165255	2			N	-0-			-0-
03		239475 X	173675	-0-	-65800	-0-	173675	2			N	-0-			-0-
04		231750 X	NO RPT	-0-	-231750	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		3H	RRCID ->	289867	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11231	- 19502			
11		0 W	204813	-0-	204813	868523	204813	2			N	-0-			-0-
12		1052033 X	183510	-0-	-868523	-0-	1169	1	182341	2	N	-0-			-0-
01		238576 X	173544	-0-	-65032	-0-	173544	2			N	-0-			-0-
02		202020 X	147525	-0-	-54495	-0-	147525	2			N	-0-			-0-
03		211637 X	152542	-0-	-59095	-0-	152542	2			N	-0-			-0-
04		204810 X	NO RPT	-0-	-204810	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		4H	RRCID ->	289868	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11176	- 19447			
11		0 W	244933	-0-	244933	1017650	244933	2			N	-0-			-0-
12		1231853 X	214203	-0-	-1017650	-0-	1364	1	212839	2	N	-0-			-0-
01		278349 X	200878	-0-	-77471	-0-	200878	2			N	-0-			-0-
02		234052 X	173426	-0-	-60626	-0-	173426	2			N	-0-			-0-
03		253084 X	180212	-0-	-72872	-0-	180212	2			N	-0-			-0-
04		244920 X	NO RPT	-0-	-244920	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
EPPS				WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737								
MOSS CREEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289733	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13360 - 20690
11		141210 X	28522	-0-	-112688	-0-	28522	3		N	-0-	-0-
12		126170 X	113450	-0-	-12720	-0-	113450	3		N	-0-	-0-
01		108872 X	84145	-0-	-24727	-0-	83991	3	154	9	N	140
02		87780 X	29792	-0-	-57988	-0-	29792	2			N	-0-
03		113460 X	33522	-0-	-79938	-0-	33522	3			N	-0-
04		109800 X	22298	-0-	-87502	-0-	22298	3			N	-0-
-----												
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #:	17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992 - 10780
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-
-----												
RED RIVER 877				WELL #:	1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273 - 16038
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2212	2	N	-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	1181	2	N	-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	2	N	-0-
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	14	1	1338	2	N	-0-
03		1209 N	704	-0-	-505	-0-	15	1	689	2	N	-0-
04		990 N	592	-0-	-398	-0-	15	1	577	2	N	-0-
-----												
RED RIVER 164				WELL #:	1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13183 - 17072
11		1230 N	520	-0-	-710	-0-	15	1	505	2	N	-0-
12		1488 N	1216	-0-	-272	-0-	16	1	1200	2	N	-0-
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16	1	1405	2	N	-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1279	2	N	-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	16	1	1473	2	N	-0-
04		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	15	1	1281	2	N	-0-
-----												
RED RIVER 619 A				WELL #:	1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12321 - 17091
11		2280 X	1639	-0-	-641	-0-	5	1	1634	2	N	-0-
12		1891 X	1460	-0-	-431	-0-	7	1	1453	2	N	-0-
01		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	8	1	1911	2	N	-0-
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	1610	2	N	-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	2	N	-0-
*04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 254569	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 13021	PERF.12738	- 17236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	15 1	9903 2	N	-0-	-0-
12	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	16 1	9307 2	N	-0-	-0-
01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	15 1	8854 2	N	-0-	-0-
02	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	13 1	6802 2	N	-0-	-0-
03	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	14 1	8823 2	N	-0-	-0-
04	7170 X	7012	-0-	-158	-0-	13 1	6999 2	N	-0-	-0-
-----										
RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID -> 254917	COMPL. DATE 11/21/2009	TOTAL DEPTH 12969	PERF.12980	- 17708	
11	3870 X	3378	-0-	-492	-0-	14 1	3364 2	N	-0-	-0-
12	3999 X	3404	-0-	-595	-0-	15 1	3389 2	N	-0-	-0-
01	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	15 1	3323 2	N	-0-	-0-
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	14 1	3975 2	N	-0-	-0-
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	15 1	3692 2	N	-0-	-0-
*04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	15 1	3526 2	N	-0-	-0-
-----										
RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID -> 255464	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 12934	PERF.12962	- 17030	
11	4950 X	4801	-0-	-149	-0-	15 1	4786 2	N	-0-	-0-
12	5115 X	4168	-0-	-947	-0-	16 1	4152 2	N	-0-	-0-
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	15 1	5488 2	N	-0-	-0-
02	4480 X	3583	-0-	-897	-0-	14 1	3569 2	N	-0-	-0-
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	16 1	4971 2	N	-0-	-0-
04	5190 X	3947	-0-	-1243	-0-	15 1	3932 2	N	-0-	-0-
-----										
RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID -> 255926	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 12354	PERF.12536	- 16598	
11	2160 X	1391	-0-	-769	-0-	5 1	1386 2	N	-0-	-0-
12	2232 X	1344	-0-	-888	-0-	5 1	1339 2	N	-0-	-0-
01	2232 X	1580	-0-	-652	-0-	4 1	1576 2	N	-0-	-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	5 1	1429 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	5 1	1139 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	817	-0-	-713	-0-	3 1	814 2	N	-0-	-0-
-----										
RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID -> 257958	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 13050	PERF.13406	- 17488	
11	3300 X	3080	-0-	-220	-0-	15 1	3065 2	N	-0-	-0-
12	3410 X	3102	-0-	-308	-0-	16 1	3086 2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	13 1	3022 2	N	-0-	-0-
02	3080 X	2920	-0-	-160	-0-	14 1	2906 2	N	-0-	-0-
03	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	16 1	2914 2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2891	-0-	-199	-0-	15 1	2876 2	N	-0-	-0-
-----										
HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 258163	COMPL. DATE 11/28/2010	TOTAL DEPTH 13132	PERF.13588	- 17540	
11	3030 X	2534	-0-	-496	-0-	15 1	2519 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	16 1	2580 2	N	-0-	-0-
01	3038 X	2469	-0-	-569	-0-	16 1	2453 2	N	-0-	-0-
02	2660 X	2064	-0-	-596	-0-	14 1	2050 2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2597	-0-	-348	-0-	16 1	2581 2	N	-0-	-0-
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	15 1	2286 2	N	-0-	-0-
-----										
RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID -> 258694	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12599	PERF.12823	- 16483	
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	30 1	482 2	N	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	536 2	N	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	N	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	552 2	N	-0-	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31 1	598 2	N	-0-	-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	30 1	558 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2517	N	2517	-0-	-0-	14	1	2503	2	N	-0-
12	1829	N	1392	-0-	-437	16	1	1376	2	N	-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	15	1	2360	2	N	-0-
02	2352	N	1747	-0-	-605	14	1	1733	2	N	-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	-0-
04	2310	N	1657	-0-	-653	15	1	1642	2	N	-0-
-----											
WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780			
11	2674	X	2674	-0-	-0-	6	1	2668	2	N	22
12	3472	X	1598	-0-	-1874	8	1	1590	2	N	22
01	3472	X	3174	-0-	-298	9	1	3165	2	N	22
02	3136	X	1986	-0-	-1150	8	1	1978	2	N	22
03	2759	X	2560	-0-	-199	11	1	2549	2	N	22
04	3060	X	1905	-0-	-1155	10	1	1895	2	N	22
-----											
RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343			
11	4800	X	4530	-0-	-270	14	1	4516	2	N	-0-
12	4960	X	4408	-0-	-552	14	1	4394	2	N	-0-
01	4960	X	3885	-0-	-1075	13	1	3872	2	N	-0-
02	4228	X	3700	-0-	-528	13	1	3687	2	N	-0-
03	4681	X	3986	-0-	-695	15	1	3971	2	N	-0-
04	4530	X	3777	-0-	-753	15	1	3762	2	N	-0-
-----											
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768			
11	2610	X	1610	-0-	-1000	15	1	1595	2	N	-0-
12	2635	X	1500	-0-	-1135	15	1	1485	2	N	-0-
01	2573	X	1398	-0-	-1175	15	1	1383	2	N	-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	11	1	3926	2	N	-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	15	1	2959	2	N	-0-
*04	2113	X	2113	-0-	-0-	15	1	2098	2	N	-0-
-----											
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429			
11	4320	X	3747	-0-	-573	15	1	3732	2	N	-0-
12	4216	X	3819	-0-	-397	16	1	3803	2	N	-0-
01	4216	X	3719	-0-	-497	16	1	3703	2	N	-0-
02	3724	X	3145	-0-	-579	13	1	3132	2	N	-0-
03	3999	X	2616	-0-	-1383	12	1	2604	2	N	-0-
*04	5908	X	5908	-0-	-0-	10	1	5898	2	N	-0-
-----											
RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585			
11	3720	X	1982	-0-	-1738	5	1	1977	2	N	-0-
12	3689	X	1868	-0-	-1821	4	1	1864	2	N	-0-
01	3503	X	2087	-0-	-1416	5	1	2082	2	N	-0-
02	2940	X	1516	-0-	-1424	5	1	1511	2	N	-0-
03	2356	X	1820	-0-	-536	5	1	1815	2	N	-0-
04	2010	X	1357	-0-	-653	4	1	1353	2	N	-0-
-----											
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482			
11	3390	X	3176	-0-	-214	14	1	3162	2	N	-0-
12	3689	X	3296	-0-	-393	14	1	3282	2	N	-0-
01	3689	X	2612	-0-	-1077	10	1	2602	2	N	-0-
02	3332	X	2688	-0-	-644	10	1	2678	2	N	-0-
03	3441	X	3059	-0-	-382	13	1	3046	2	N	-0-
04	3180	X	2986	-0-	-194	13	1	2973	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOB# SHALE UNIT		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097											
11	5220 X	3781	-0-	-1439	-0-	9	1	3772	2	N	-0-
12	5394 X	4949	-0-	-445	-0-	16	1	4933	2	N	-0-
01	5394 X	4710	-0-	-684	-0-	16	1	4694	2	N	-0-
02	4788 X	3731	-0-	-1057	-0-	14	1	3717	2	N	-0-
03	4960 X	3507	-0-	-1453	-0-	16	1	3491	2	N	-0-
04	4800 X	4382	-0-	-418	-0-	15	1	4367	2	N	-0-
-----											
CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754											
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6	1	6938	2	N	-0-
01	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	7	1	6685	2	N	-0-
02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	7	1	4884	2	N	-0-
03	5487 X	4589	-0-	-898	-0-	8	1	4581	2	N	-0-
04	5310 X	3911	-0-	-1399	-0-	6	1	3905	2	N	-0-
-----											
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980											
11	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	15	1	3886	2	N	-0-
12	4278 X	3872	-0-	-406	-0-	16	1	3856	2	N	-0-
01	4278 X	3947	-0-	-331	-0-	16	1	3931	2	N	-0-
02	3864 X	3466	-0-	-398	-0-	13	1	3453	2	N	-0-
03	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	16	1	3745	2	N	-0-
04	3900 X	3578	-0-	-322	-0-	15	1	3563	2	N	-0-
-----											
REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118											
11	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	N	-0-
12	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	4	1	2235	2	N	-0-
01	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	5	1	2391	2	N	-0-
02	2464 X	2258	-0-	-206	-0-	5	1	2253	2	N	-0-
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	6	1	2546	2	N	-0-
*04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	5	1	2324	2	N	-0-
-----											
RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195											
11	3870 X	2641	-0-	-1229	-0-	10	1	2631	2	N	-0-
12	3813 X	3034	-0-	-779	-0-	9	1	3025	2	N	-0-
01	3813 X	2710	-0-	-1103	-0-	8	1	2702	2	N	-0-
02	3304 X	2380	-0-	-924	-0-	8	1	2372	2	N	-0-
03	3038 X	2435	-0-	-603	-0-	10	1	2425	2	N	-0-
04	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	9	1	2711	2	N	-0-
-----											
WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121											
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	15	1	1324	2	N	-0-
12	2170 X	1224	-0-	-946	-0-	13	1	1211	2	N	-0-
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	13	1	2195	2	N	-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	2	N	-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	-0-
*04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	15	1	2457	2	N	-0-
-----											
HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498											
11	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	30	1	2830	2	N	-0-
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	31	1	3165	2	N	-0-
01	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	31	1	2997	2	N	-0-
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	28	1	2995	2	N	-0-
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	31	1	3611	2	N	-0-
*04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	30	1	3371	2	N	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915														
SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13638	- 18399				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5070 X	1689	-0-	-3381	-0-			11	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-			13	1	4715	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	2972	-0-	-1430	-0-			14	1	2958	2	N	-0-			-0-
02	2464 X	2092	-0-	-372	-0-			12	1	2080	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	2788	-0-	-1955	-0-			14	1	2774	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	3458	-0-	-1132	-0-			14	1	3444	2	N	-0-			-0-
-----																
RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220	- 18050				
11	6180 X	5867	-0-	-313	-0-			10	1	5857	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	4199	-0-	-2187	-0-			10	1	4189	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	5574	-0-	-812	-0-			8	1	5566	2	N	-0-			-0-
02	5768 X	4238	-0-	-1530	-0-			10	1	4228	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5111	-0-	-965	-0-			11	1	5100	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	4234	-0-	-1646	-0-			10	1	4224	2	N	-0-			-0-
-----																
WALKER SU D		WELL #:		1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.14868	- 19370				
11	3690 X	3476	-0-	-214	-0-			10	1	3466	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3515	-0-	-236	-0-			10	1	3505	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3459	-0-	-292	-0-			10	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			9	1	3691	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3515	-0-	-174	-0-			11	1	3504	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	3390	-0-	-90	-0-			10	1	3380	2	N	-0-			-0-
-----																
HOLLOWAY SU		WELL #:		2H	RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13698	- 19248				
11	5760 X	4546	-0-	-1214	-0-			10	1	4536	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4668	-0-	-664	-0-			10	1	4658	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4617	-0-	-281	-0-			10	1	4607	2	N	-0-			-0-
02	4368 X	4037	-0-	-331	-0-			9	1	4028	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4451	-0-	-292	-0-			10	1	4441	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	4349	-0-	-211	-0-			10	1	4339	2	N	-0-			-0-
-----																
WALKER SU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14818	- 19565				
11	4410 X	2762	-0-	-1648	-0-			9	1	2753	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2847	-0-	-873	-0-			9	1	2838	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	2803	-0-	-886	-0-			8	1	2795	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2545	-0-	-423	-0-			7	1	2538	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2745	-0-	-231	-0-			9	1	2736	2	N	-0-			-0-
*04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-			8	1	2759	2	N	-0-			-0-
-----																
PATTERSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.15026	- 17192				
11	1110 N	809	-0-	-301	-0-			2	1	807	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	795	-0-	-414	-0-			2	1	793	2	N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			3	1	1201	2	N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-			3	1	766	2	N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			4	1	1219	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1029	-0-	-141	-0-			3	1	1026	2	N	-0-			-0-
-----																
GREER SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.13899	- 19977				
11	5940 X	4566	-0-	-1374	-0-			7	1	4559	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	4769	-0-	-718	-0-			8	1	4761	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	4565	-0-	-922	-0-			8	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4131	-0-	-825	-0-			7	1	4124	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	4571	-0-	-823	-0-			9	1	4562	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4423	-0-	-197	-0-			8	1	4415	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP YORK SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476											
11	3780 X	3331	-0-	-449	-0-	15	1	3316	2	N	-0-
12	3906 X	3412	-0-	-494	-0-	16	1	3396	2	N	-0-
01	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	16	1	3289	2	N	-0-
02	3304 X	2813	-0-	-491	-0-	14	1	2799	2	N	-0-
03	3565 X	3052	-0-	-513	-0-	16	1	3036	2	N	-0-
04	3330 X	2926	-0-	-404	-0-	15	1	2911	2	N	-0-
-----											
WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269											
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3909	2	N	-0-
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	16	1	3919	2	N	-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	14	1	3248	2	N	-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	15	1	3259	2	N	-0-
*04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	14	1	3506	2	N	-0-
-----											
WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423											
11	3450 X	3298	-0-	-152	-0-	8	1	3290	2	N	-0-
12	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	9	1	3434	2	N	-0-
01	3565 X	3393	-0-	-172	-0-	9	1	3384	2	N	-0-
02	3192 X	2969	-0-	-223	-0-	8	1	2961	2	N	-0-
03	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	9	1	3245	2	N	-0-
04	3330 X	2819	-0-	-511	-0-	9	1	2810	2	N	-0-
-----											
WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561											
11	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	15	1	3523	2	N	-0-
12	3999 X	3551	-0-	-448	-0-	16	1	3535	2	N	-0-
01	3565 X	2540	-0-	-1025	-0-	13	1	2527	2	N	-0-
02	3304 X	1732	-0-	-1572	-0-	3	1	1729	2	N	-0-
03	3658 X	1235	-0-	-2423	-0-	4	1	1231	2	N	-0-
04	3540 X	581	-0-	-2959	-0-	2	1	579	2	N	-0-
-----											
WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735											
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	342	1	6303	2	N	-0-
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	341	1	6066	2	N	-0-
01	5146 X	4341	-0-	-805	-0-	290	1	4051	2	N	-0-
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	131	1	5242	2	N	-0-
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	360	1	7620	2	N	-0-
04	4980 X	3356	-0-	-1624	-0-	343	1	3013	2	N	-0-
-----											
WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673											
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
03	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-
-----											
WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964											
11	3120 X	1934	-0-	-1186	-0-	7	1	1927	2	N	-0-
12	2697 X	1994	-0-	-703	-0-	7	1	1987	2	N	-0-
01	2542 X	1847	-0-	-695	-0-	6	1	1841	2	N	-0-
02	2240 X	1915	-0-	-325	-0-	6	1	1909	2	N	-0-
03	2356 X	1145	-0-	-1211	-0-	5	1	1140	2	N	-0-
04	1920 X	656	-0-	-1264	-0-	2	1	654	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU F		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																
11	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	9	1	3691	2	N	-0-					-0-
12	4309 X	3862	-0-	-447	-0-	10	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4309 X	3731	-0-	-578	-0-	9	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	3184	-0-	-708	-0-	9	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	4185 X	3634	-0-	-551	-0-	10	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	3750 X	3050	-0-	-700	-0-	9	1	3041	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																
11	2190 X	1973	-0-	-217	-0-	15	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2263 X	1844	-0-	-419	-0-	16	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	16	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	1960 X	1787	-0-	-173	-0-	14	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1682	-0-	-364	-0-	16	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1618	-0-	-392	-0-	15	1	1603	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	13	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	11	1	2903	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	13	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2744 X	2644	-0-	-100	-0-	12	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	15	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2619	-0-	-321	-0-	11	1	2608	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
11	7680 X	5729	-0-	-1951	-0-	8	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6944 X	4411	-0-	-2533	-0-	5	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	6944 X	2632	-0-	-4312	-0-	2	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	5796 X	1722	-0-	-4074	-0-	2	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	6386 X	2883	-0-	-3503	-0-	3	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	5730 X	4448	-0-	-1282	-0-	6	1	4442	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
11	3000 X	2864	-0-	-136	-0-	7	1	2857	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	8	1	2999	2	N	-0-					-0-
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	7	1	3597	2	N	-0-					-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	2	N	-0-					-0-
*04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	12	1	3737	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																
11	2430 X	1873	-0-	-557	-0-	3	1	1870	2	N	-0-					-0-
12	2511 X	1857	-0-	-654	-0-	5	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2418 X	1874	-0-	-544	-0-	6	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	7	1	2167	2	N	-0-					-0-
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	2034	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247																
11	3900 X	3481	-0-	-419	-0-	10	1	3471	2	N	-0-					-0-
12	3875 X	2639	-0-	-1236	-0-	7	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3167	-0-	-677	-0-	10	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3416 X	2875	-0-	-541	-0-	9	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	10	1	3597	2	N	-0-					-0-
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3481	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	15 1	8222 2	N		-0-			-0-
12		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	16 1	8283 2	N		-0-			-0-
01		8060 X	7915	-0-	-145	-0-	16 1	7899 2	N		-0-			-0-
02		7280 X	4121	-0-	-3159	-0-	13 1	4108 2	N		-0-			-0-
03		8060 X	4060	-0-	-4000	-0-	15 1	4045 2	N		-0-			-0-
04		7800 X	4698	-0-	-3102	-0-	15 1	4683 2	N		-0-			-0-
-----														
PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108		
11		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	347 1	12089 2	N		-0-			-0-
12		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	354 1	12634 2	N		-0-			-0-
01		12090 X	12003	-0-	-87	-0-	358 1	11645 2	N		-0-			-0-
02		10920 X	10064	-0-	-856	-0-	292 1	9772 2	N		-0-			-0-
03		12090 X	12012	-0-	-78	-0-	359 1	11653 2	N		-0-			-0-
04		11700 X	11637	-0-	-63	-0-	346 1	11291 2	N		-0-			-0-
-----														
HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130		
11		18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	15 1	18780 2	N		-0-			-0-
12		17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	15 1	17748 2	N		-0-			-0-
01		16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	16 1	16484 2	N		-0-			-0-
02		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	14 1	13356 2	N		-0-			-0-
03		13764 X	13703	-0-	-61	-0-	15 1	13688 2	N		-0-			-0-
04		13320 X	12837	-0-	-483	-0-	15 1	12822 2	N		-0-			-0-
-----														
STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207	- 17399		
11		8340 X	7591	-0-	-749	-0-	348 1	7243 2	N		-0-			-0-
12		8618 X	8601	-0-	-17	-0-	359 1	8242 2	N		-0-			-0-
01		8618 X	8141	-0-	-477	-0-	360 1	7781 2	N		-0-			-0-
02		7700 X	7184	-0-	-516	-0-	320 1	6864 2	N		-0-			-0-
03		8587 X	5723	-0-	-2864	-0-	360 1	5363 2	N		-0-			-0-
04		8310 X	3773	-0-	-4537	-0-	280 1	3493 2	N		-0-			-0-
-----														
WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750	- 17343		
11		3810 X	3005	-0-	-805	-0-	10 1	2995 2	N		-0-			-0-
12		4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	10 1	3069 2	N		-0-			-0-
01		4309 X	3028	-0-	-1281	-0-	10 1	3018 2	N		-0-			-0-
02		3892 X	2840	-0-	-1052	-0-	9 1	2831 2	N		-0-			-0-
03		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	10 1	3108 2	N		-0-			-0-
04		3000 X	2955	-0-	-45	-0-	9 1	2946 2	N		-0-			-0-
-----														
WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966	- 19947		
11		9240 X	9157	-0-	-83	-0-	14 1	9143 2	N		-0-			-0-
12		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	16 1	10055 2	N		-0-			-0-
01		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	16 1	10498 2	N		-0-			-0-
02		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	14 1	10057 2	N		-0-			-0-
03		9920 X	7471	-0-	-2449	-0-	11 1	7460 2	N		-0-			-0-
04		9600 X	8765	-0-	-835	-0-	15 1	8750 2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU G		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930											
11	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	10	1	7136	2	N	-0-
12	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	10	1	7362	2	N	-0-
01	7471 X	7355	-0-	-116	-0-	10	1	7345	2	N	-0-
02	6748 X	6574	-0-	-174	-0-	9	1	6565	2	N	-0-
03	7440 X	7243	-0-	-197	-0-	11	1	7232	2	N	-0-
04	7140 X	7054	-0-	-86	-0-	10	1	7044	2	N	-0-
-----											
STEDHAM SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 263662		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13320		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WALKER SU E		WELL #: 1H		RRCID -> 263723		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 14610		PERF.15673 - 19574	
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	12	1	4677	2	N	-0-
12	6665 X	5556	-0-	-1109	-0-	10	1	5546	2	N	-0-
01	6665 X	5434	-0-	-1231	-0-	10	1	5424	2	N	-0-
02	6020 X	4708	-0-	-1312	-0-	9	1	4699	2	N	-0-
03	5890 X	5362	-0-	-528	-0-	10	1	5352	2	N	-0-
04	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	10	1	5187	2	N	-0-
-----											
BRENT MILLER A1		WELL #: 1H		RRCID -> 263852		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 13989		PERF.14336 - 19335	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-
-----											
GOMEZ SU B		WELL #: 1H		RRCID -> 263946		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14660		PERF.15212 - 19437	
11	3240 X	2291	-0-	-949	-0-	8	1	2283	2	N	-0-
12	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	8	1	2383	2	N	-0-
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	5	1	2596	2	N	-0-
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	4	1	2420	2	N	-0-
03	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	5	1	2242	2	N	-0-
04	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	5	1	2360	2	N	-0-
-----											
GOMEZ SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 264333		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14967		PERF.15231 - 20161	
11	10950 X	9217	-0-	-1733	-0-	11	1	9206	2	N	-0-
12	10540 X	9628	-0-	-912	-0-	11	1	9617	2	N	-0-
01	10540 X	9685	-0-	-855	-0-	7	1	9678	2	N	-0-
02	9520 X	8542	-0-	-978	-0-	6	1	8536	2	N	-0-
03	10137 X	9255	-0-	-882	-0-	7	1	9248	2	N	-0-
04	9360 X	8739	-0-	-621	-0-	6	1	8733	2	N	-0-
-----											
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 4H		RRCID -> 264389		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 14056		PERF.14548 - 19446	
11	1530 X	65	-0-	-1465	-0-	65	2		N	-0-	-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-	-0-
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-				N	-0-	-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915														
WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102														
11	8340 X	6195	-0-	-2145	-0-	8	1	6187	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	6425	-0-	-922	-0-	8	1	6417	2	N	-0-			-0-
01	7347 X	6958	-0-	-389	-0-	9	1	6949	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	6245	-0-	-391	-0-	8	1	6237	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5642	-0-	-775	-0-	7	1	5635	2	N	-0-			-0-
*04	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6	1	7286	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115														
11	870 N	289	-0-	-581	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	1	1	147	2	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	2	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-			-0-
04	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035														
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	653	-0-	-1021	-0-	16	1	637	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	665	-0-	-1319	-0-	16	1	649	2	N	-0-			-0-
02	756 N	432	-0-	-324	-0-	12	1	420	2	N	-0-			-0-
03	651 N	438	-0-	-213	-0-	15	1	423	2	N	-0-			-0-
04	630 N	248	-0-	-382	-0-	15	1	233	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237														
11	2070 X	613	-0-	-1457	-0-	1	1	612	2	N	-0-			-0-
12	837 X	122	-0-	-715	-0-	1	1	121	2	N	-0-			-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	2	1	3932	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	957	-0-	-2039	-0-	1	1	956	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2600	-0-	-717	-0-	2	1	2598	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	1194	-0-	-2616	-0-	2	1	1192	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238														
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	N	-0-			-0-
12	426 X	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	N	-0-			-0-
01	1054 X	563	-0-	-491	-0-	5	1	558	2	N	-0-			-0-
02	616 N	543	-0-	-73	-0-	5	1	538	2	N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	N	-0-			-0-
04	540 N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387														
11	2610 X	1537	-0-	-1073	-0-	15	1	1522	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2200	-0-	-497	-0-	16	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	16	1	2425	2	N	-0-			-0-
02	2128 X	2106	-0-	-22	-0-	14	1	2092	2	N	-0-			-0-
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	1851	-0-	-519	-0-	15	1	1836	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484														
11	9840 X	9307	-0-	-533	-0-	348	1	8959	2	N	-0-			-0-
12	10168 X	7711	-0-	-2457	-0-	312	1	7399	2	N	-0-			-0-
01	10168 X	7663	-0-	-2505	-0-	354	1	7309	2	N	-0-			-0-
02	8680 X	7256	-0-	-1424	-0-	284	1	6972	2	N	-0-			-0-
03	9610 X	3525	-0-	-6085	-0-	324	1	3201	2	N	-0-			-0-
04	9300 X	2574	-0-	-6726	-0-	209	1	2365	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 6H		RRCID -> 264950		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14197		PERF.14575 - 19871					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	NO	RPT	BALANCE
11	10230	X	4800	-0-	-5430	-0-		3	1	4797	2	N	-0-		-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-		6	1	7159	2	N	-0-		-0-
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-		5	1	6952	2	N	-0-		-0-
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-		6	1	5412	2	N	-0-		-0-
03	7161	X	5462	-0-	-1699	-0-		7	1	5455	2	N	-0-		-0-
04	6930	X	4891	-0-	-2039	-0-		5	1	4886	2	N	-0-		-0-
-----															
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 10		RRCID -> 264951		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14380		PERF.14090 - 14130					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT	-0-
-----															
PARK WEST SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265006		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13789 - 17430					
11	3780	X	3238	-0-	-542	-0-		11	1	3227	2	N	-0-		-0-
12	3379	X	3017	-0-	-362	-0-		12	1	3005	2	N	-0-		-0-
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-		11	1	2814	2	N	-0-		-0-
02	3080	X	2608	-0-	-472	-0-		10	1	2598	2	N	-0-		-0-
03	3410	X	2529	-0-	-881	-0-		10	1	2519	2	N	-0-		-0-
04	3240	X	2754	-0-	-486	-0-		11	1	2743	2	N	-0-		-0-
-----															
THOMAS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265010		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 12801		PERF.13312 - 19988					
11	6870	X	5515	-0-	-1355	-0-		11	1	5504	2	N	-0-		-0-
12	7006	X	5814	-0-	-1192	-0-		10	1	5804	2	N	-0-		-0-
01	7006	X	5249	-0-	-1757	-0-		9	1	5240	2	N	-0-		-0-
02	6160	X	5145	-0-	-1015	-0-		8	1	5137	2	N	-0-		-0-
03	5859	X	4056	-0-	-1803	-0-		9	1	4047	2	N	-0-		-0-
04	5640	X	4330	-0-	-1310	-0-		9	1	4321	2	N	-0-		-0-
-----															
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 2H		RRCID -> 265063		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 14025		PERF.14575 - 19827					
11	4830	X	4736	-0-	-94	-0-		11	1	4725	2	N	-0-		-0-
12	4991	X	3840	-0-	-1151	-0-		11	1	3829	2	N	-0-		-0-
01	4991	X	3275	-0-	-1716	-0-		11	1	3264	2	N	-0-		-0-
02	4508	X	3769	-0-	-739	-0-		9	1	3760	2	N	-0-		-0-
03	4991	X	2416	-0-	-2575	-0-		9	1	2407	2	N	-0-		-0-
04	4740	X	1942	-0-	-2798	-0-		6	1	1936	2	N	-0-		-0-
-----															
WALKER SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 265072		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 14315		PERF.14734 - 20035					
11	8400	X	6050	-0-	-2350	-0-		8	1	6042	2	N	-0-		-0-
12	6882	X	5917	-0-	-965	-0-		8	1	5909	2	N	-0-		-0-
01	6789	X	6766	-0-	-23	-0-		8	1	6758	2	N	-0-		-0-
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-		8	1	5776	2	N	-0-		-0-
03	6262	X	6194	-0-	-68	-0-		8	1	6186	2	N	-0-		-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-		5	1	6108	2	N	-0-		-0-
-----															
BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 265838		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13675 - 19626					
11	6750	X	5543	-0-	-1207	-0-		9	1	5534	2	N	-0-		-0-
12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-		13	1	7954	2	N	-0-		-0-
01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-		15	1	11552	2	N	-0-		-0-
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-		14	1	10019	2	N	-0-		-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-		15	1	12386	2	N	-0-		-0-
*04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-		14	1	10341	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A6		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473												
11	6810 X	5713	-0-	-1097	-0-	13 1	5700 2	N	-0-	-0-		
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	15 1	6612 2	N	-0-	-0-		
01	6541 X	5973	-0-	-568	-0-	14 1	5959 2	N	-0-	-0-		
02	5908 X	5514	-0-	-394	-0-	9 1	5505 2	N	-0-	-0-		
03	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	8 1	7184 2	N	-0-	-0-		
04	6420 X	5742	-0-	-678	-0-	8 1	5734 2	N	-0-	-0-		
-----												
YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146												
11	6540 X	4730	-0-	-1810	-0-	8 1	4722 2	N	-0-	-0-		
12	6479 X	5003	-0-	-1476	-0-	8 1	4995 2	N	-0-	-0-		
01	6014 X	5840	-0-	-174	-0-	9 1	5831 2	N	-0-	-0-		
02	5432 X	4438	-0-	-994	-0-	7 1	4431 2	N	-0-	-0-		
03	5828 X	5660	-0-	-168	-0-	9 1	5651 2	N	-0-	-0-		
04	5640 X	5003	-0-	-637	-0-	8 1	4995 2	N	-0-	-0-		
-----												
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426												
11	9930 X	8590	-0-	-1340	-0-	15 1	8575 2	N	-0-	-0-		
12	9734 X	9316	-0-	-418	-0-	16 1	9300 2	N	-0-	-0-		
01	9734 X	8853	-0-	-881	-0-	14 1	8839 2	N	-0-	-0-		
02	8624 X	8182	-0-	-442	-0-	13 1	8169 2	N	-0-	-0-		
03	9331 X	8190	-0-	-1141	-0-	15 1	8175 2	N	-0-	-0-		
04	9030 X	8279	-0-	-751	-0-	15 1	8264 2	N	-0-	-0-		
-----												
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065												
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	15 1	5342 2	N	-0-	-0-		
12	5580 X	4031	-0-	-1549	-0-	15 1	4016 2	N	-0-	-0-		
01	5580 X	3669	-0-	-1911	-0-	13 1	3656 2	N	-0-	-0-		
02	5040 X	2261	-0-	-2779	-0-	7 1	2254 2	N	-0-	-0-		
03	5549 X	3183	-0-	-2366	-0-	11 1	3172 2	N	-0-	-0-		
04	5370 X	2963	-0-	-2407	-0-	12 1	2951 2	N	-0-	-0-		
-----												
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322												
11	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	15 1	17145 2	N	-0-	-0-		
12	17608 X	17193	-0-	-415	-0-	15 1	17178 2	N	-0-	-0-		
01	17608 X	14911	-0-	-2697	-0-	15 1	14896 2	N	-0-	-0-		
02	16016 X	15053	-0-	-963	-0-	13 1	15040 2	N	-0-	-0-		
03	17732 X	15881	-0-	-1851	-0-	15 1	15866 2	N	-0-	-0-		
04	17160 X	15478	-0-	-1682	-0-	15 1	15463 2	N	-0-	-0-		
-----												
JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851												
11	11370 X	9898	-0-	-1472	-0-	9 1	9889 2	N	-0-	-0-		
12	11067 X	10193	-0-	-874	-0-	10 1	10183 2	N	-0-	-0-		
01	11067 X	9221	-0-	-1846	-0-	10 1	9211 2	N	-0-	-0-		
02	9520 X	8381	-0-	-1139	-0-	9 1	8372 2	N	-0-	-0-		
03	10230 X	9424	-0-	-806	-0-	10 1	9414 2	N	-0-	-0-		
04	9900 X	9437	-0-	-463	-0-	11 1	9426 2	N	-0-	-0-		
-----												
DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690												
11	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	10 1	18655 2	N	-0-	-0-		
12	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	10 1	12522 2	N	-0-	-0-		
01	11594 X	11377	-0-	-217	-0-	11 1	11366 2	N	-0-	-0-		
02	15876 X	5302	-0-	-10574	-0-	8 1	5294 2	N	-0-	-0-		
03	17577 X	3923	-0-	-13654	-0-	7 1	3916 2	N	-0-	-0-		
04	17010 X	4155	-0-	-12855	-0-	7 1	4148 2	N	-0-	-0-		



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 1H		RRCID -> 273935	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14857	PERF.14702	- 21028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	15 1	18906 2	N	-0-	-0-
12	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	16 1	18866 2	N	-0-	-0-
01	18662 X	17665	-0-	-997	-0-	15 1	17650 2	N	-0-	-0-
02	17668 X	16149	-0-	-1519	-0-	14 1	16135 2	N	-0-	-0-
03	19561 X	17355	-0-	-2206	-0-	15 1	17340 2	N	-0-	-0-
04	18930 X	15209	-0-	-3721	-0-	15 1	15194 2	N	-0-	-0-
-----										
CRENSHAW SU		WELL #: 1H		RRCID -> 274161	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12848	PERF.13032	- 19645		
11	9150 X	8598	-0-	-552	-0-	8 1	8590 2	N	-0-	-0-
12	9238 X	8817	-0-	-421	-0-	8 1	8809 2	N	-0-	-0-
01	9548 X	8020	-0-	-1528	-0-	8 1	8012 2	N	-0-	-0-
02	8624 X	7257	-0-	-1367	-0-	7 1	7250 2	N	-0-	-0-
03	9548 X	7815	-0-	-1733	-0-	12 1	7803 2	N	-0-	-0-
04	8610 X	7429	-0-	-1181	-0-	12 1	7417 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMAS SU		WELL #: 5H		RRCID -> 274908	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13536	- 19472		
11	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	15 1	11036 2	N	-0-	-0-
12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	16 1	11872 2	N	-0-	-0-
01	11377 X	10354	-0-	-1023	-0-	15 1	10339 2	N	-0-	-0-
02	10304 X	7060	-0-	-3244	-0-	14 1	7046 2	N	-0-	-0-
03	11873 X	5255	-0-	-6618	-0-	15 1	5240 2	N	-0-	-0-
04	11490 X	11167	-0-	-323	-0-	14 1	11153 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMAS SU		WELL #: 4HB		RRCID -> 275217	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12607	PERF.12818	- 19500		
11	11310 X	7666	-0-	-3644	-0-	7 1	7659 2	N	-0-	-0-
12	9765 X	8437	-0-	-1328	-0-	7 1	8430 2	N	-0-	-0-
01	9765 X	8110	-0-	-1655	-0-	6 1	8104 2	N	-0-	-0-
02	8820 X	7465	-0-	-1355	-0-	6 1	7459 2	N	-0-	-0-
03	8742 X	8388	-0-	-354	-0-	7 1	8381 2	N	-0-	-0-
04	8160 X	7152	-0-	-1008	-0-	6 1	7146 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMAS SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 275471	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12667	- 19604		
11	9090 X	7456	-0-	-1634	-0-	8 1	7448 2	N	-0-	-0-
12	8649 X	7666	-0-	-983	-0-	8 1	7658 2	N	-0-	-0-
01	8060 X	7957	-0-	-103	-0-	9 1	7948 2	N	-0-	-0-
02	7280 X	6576	-0-	-704	-0-	8 1	6568 2	N	-0-	-0-
03	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	11 1	8517 2	N	-0-	-0-
*04	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	10 1	8089 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMAS SU		WELL #: 3H		RRCID -> 275509	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 13033	PERF.13350	- 19840		
11	2940 X	2064	-0-	-876	-0-	5 1	2059 2	N	-0-	-0-
12	2604 X	1992	-0-	-612	-0-	5 1	1987 2	N	-0-	-0-
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	10 1	7764 2	N	-0-	-0-
02	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	11 1	15411 2	N	-0-	-0-
03	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	13 1	9514 2	N	-0-	-0-
*04	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	14 1	8772 2	N	-0-	-0-
-----										
BRUCE SU		WELL #: 1H		RRCID -> 278099	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12839	- 20138		
11	78968 X	78968	-0-	-0-	-0-	15 1	78953 2	N	-0-	-0-
12	75048 X	75048	-0-	-0-	-0-	16 1	75032 2	N	-0-	-0-
01	79132 X	79132	-0-	-0-	-0-	15 1	79117 2	N	-0-	-0-
02	76962 X	76962	-0-	-0-	-0-	14 1	76948 2	N	-0-	-0-
03	80776 X	80776	-0-	-0-	-0-	15 1	80761 2	N	-0-	-0-
*04	77422 X	77422	-0-	-0-	-0-	15 1	77407 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		183 X	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-			-0-
03		376 X	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442															
11		20280 X	15237	-0-	-5043	-0-	11	1	15226	2	N	-0-			-0-
12		20181 X	16840	-0-	-3341	-0-	9	1	16831	2	N	-0-			-0-
01		20181 X	16813	-0-	-3368	-0-	6	1	16807	2	N	-0-			-0-
02		17724 X	14901	-0-	-2823	-0-	5	1	14896	2	N	-0-			-0-
03		18321 X	16403	-0-	-1918	-0-	7	1	16396	2	N	-0-			-0-
04		16290 X	14852	-0-	-1438	-0-	8	1	14844	2	N	-0-			-0-
-----															
GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824															
11		14340 X	11898	-0-	-2442	-0-	9	1	11889	2	N	-0-			-0-
12		14508 X	12472	-0-	-2036	-0-	9	1	12463	2	N	-0-			-0-
01		14012 X	12160	-0-	-1852	-0-	9	1	12151	2	N	-0-			-0-
02		12376 X	10697	-0-	-1679	-0-	9	1	10688	2	N	-0-			-0-
03		12462 X	10732	-0-	-1730	-0-	9	1	10723	2	N	-0-			-0-
04		12060 X	10274	-0-	-1786	-0-	9	1	10265	2	N	-0-			-0-
-----															
RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117															
11		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	9	1	6331	2	N	-0-			-0-
12		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	9	1	5540	2	N	-0-			-0-
01		4557 X	2498	-0-	-2059	-0-	8	1	2490	2	N	-0-			-0-
02		5908 X	5058	-0-	-850	-0-	9	1	5049	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	6194	-0-	-347	-0-	11	1	6183	2	N	-0-			-0-
04		6330 X	6055	-0-	-275	-0-	9	1	6046	2	N	-0-			-0-
-----															
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990															
11		16200 X	13670	-0-	-2530	-0-	12	1	13658	2	N	-0-			-0-
12		15748 X	14056	-0-	-1692	-0-	13	1	14043	2	N	-0-			-0-
01		15748 X	14280	-0-	-1468	-0-	13	1	14267	2	N	-0-			-0-
02		14224 X	13092	-0-	-1132	-0-	12	1	13080	2	N	-0-			-0-
03		14849 X	13328	-0-	-1521	-0-	13	1	13315	2	N	-0-			-0-
04		13830 X	12837	-0-	-993	-0-	13	1	12824	2	N	-0-			-0-
-----															
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993															
11		16140 X	13688	-0-	-2452	-0-	7	1	13681	2	N	-0-			-0-
12		16275 X	13751	-0-	-2524	-0-	6	1	13745	2	N	-0-			-0-
01		16182 X	12975	-0-	-3207	-0-	6	1	12969	2	N	-0-			-0-
02		14000 X	11257	-0-	-2743	-0-	6	1	11251	2	N	-0-			-0-
03		14787 X	12349	-0-	-2438	-0-	7	1	12342	2	N	-0-			-0-
04		13680 X	12165	-0-	-1515	-0-	6	1	12159	2	N	-0-			-0-
-----															
WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368															
11		16530 X	8845	-0-	-7685	-0-	9	1	8836	2	N	-0-			-0-
12		16244 X	15953	-0-	-291	-0-	10	1	15943	2	N	-0-			-0-
01		14880 X	12677	-0-	-2203	-0-	9	1	12668	2	N	-0-			-0-
02		13328 X	11354	-0-	-1974	-0-	8	1	11346	2	N	-0-			-0-
03		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	7	1	16132	2	N	-0-			-0-
04		15450 X	12610	-0-	-2840	-0-	7	1	12603	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WILLIAMSON SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC														
WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417														
11	26850	X	22587	-0-	-4263	-0-	15	1	22572	2	N	-0-		-0-
12	26071	X	19777	-0-	-6294	-0-	15	1	19762	2	N	-0-		-0-
01	26071	X	21648	-0-	-4423	-0-	15	1	21633	2	N	-0-		-0-
02	23380	X	20643	-0-	-2737	-0-	14	1	20629	2	N	-0-		-0-
03	23653	X	21848	-0-	-1805	-0-	16	1	21832	2	N	-0-		-0-
04	22590	X	21030	-0-	-1560	-0-	15	1	21015	2	N	-0-		-0-
-----														
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC														
WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417														
11	15510	X	12506	-0-	-3004	-0-	10	1	12496	2	N	-0-		-0-
12	15562	X	12797	-0-	-2765	-0-	10	1	12787	2	N	-0-		-0-
01	15562	X	12919	-0-	-2643	-0-	9	1	12910	2	N	-0-		-0-
02	13552	X	13046	-0-	-506	-0-	9	1	13037	2	N	-0-		-0-
03	13764	X	11975	-0-	-1789	-0-	8	1	11967	2	N	-0-		-0-
*04	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	6	1	12777	2	N	-0-		-0-
-----														
WATSON-HOLLOWAY ALLOC														
WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653														
11	2100	X	439	-0-	-1661	-0-	1	1	438	2	N	-0-		-0-
12	1798	X	1156	-0-	-642	-0-	2	1	1154	2	N	-0-		-0-
01	1271	X	836	-0-	-435	-0-	2	1	834	2	N	-0-		-0-
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	2	1	1328	2	N	-0-		-0-
03	1147	X	863	-0-	-284	-0-	2	1	861	2	N	-0-		-0-
04	1110	X	997	-0-	-113	-0-	2	1	995	2	N	-0-		-0-
-----														
CHARLES SU														
WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076														
11	13260	X	10889	-0-	-2371	-0-	12	1	10877	2	N	-0-		-0-
12	12586	X	11813	-0-	-773	-0-	8	1	11805	2	N	-0-		-0-
01	12586	X	10671	-0-	-1915	-0-	9	1	10662	2	N	-0-		-0-
02	11312	X	10537	-0-	-775	-0-	9	1	10528	2	N	-0-		-0-
03	11811	X	11079	-0-	-732	-0-	9	1	11070	2	N	-0-		-0-
04	11430	X	10633	-0-	-797	-0-	8	1	10625	2	N	-0-		-0-
-----														
DONATILL SU														
WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714														
11	14010	X	13609	-0-	-401	-0-	7	1	13602	2	N	-0-		-0-
12	14477	X	13209	-0-	-1268	-0-	5	1	13204	2	N	-0-		-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	5	1	15020	2	N	-0-		-0-
02	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	5	1	13633	2	N	-0-		-0-
03	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	6	1	15042	2	N	-0-		-0-
04	14550	X	12128	-0-	-2422	-0-	6	1	12122	2	N	-0-		-0-
-----														
JACOB SU														
WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695														
11	15600	X	13661	-0-	-1939	-0-	11	1	13650	2	N	-0-		-0-
12	16120	X	13138	-0-	-2982	-0-	11	1	13127	2	N	-0-		-0-
01	16120	X	13622	-0-	-2498	-0-	11	1	13611	2	N	-0-		-0-
02	13608	X	12124	-0-	-1484	-0-	9	1	12115	2	N	-0-		-0-
03	15066	X	13727	-0-	-1339	-0-	8	1	13719	2	N	-0-		-0-
04	13650	X	12431	-0-	-1219	-0-	7	1	12424	2	N	-0-		-0-
-----														
JACOB-SMITH ALLOC														
WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628														
11	19620	X	17007	-0-	-2613	-0-	9	1	16998	2	N	-0-		-0-
12	18538	X	16580	-0-	-1958	-0-	10	1	16570	2	N	-0-		-0-
01	18197	X	16467	-0-	-1730	-0-	10	1	16457	2	N	-0-		-0-
02	16128	X	13279	-0-	-2849	-0-	9	1	13270	2	N	-0-		-0-
03	17577	X	15998	-0-	-1579	-0-	10	1	15988	2	N	-0-		-0-
04	17010	X	14661	-0-	-2349	-0-	8	1	14653	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU		//CONT.// //CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU		//CONT.// //CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA								
				WELL #:	3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	12992	-		18636		
11		10500 X	9983	-0-	-517	-0-		10	1	9973	2	N	-0-					-0-
12		11098 X	10098	-0-	-1000	-0-		10	1	10088	2	N	-0-					-0-
01		11160 X	9600	-0-	-1560	-0-		7	1	9593	2	N	-0-					-0-
02		10080 X	8497	-0-	-1583	-0-		5	1	8492	2	N	-0-					-0-
03		11160 X	9454	-0-	-1706	-0-		7	1	9447	2	N	-0-					-0-
04		9990 X	9224	-0-	-766	-0-		8	1	9216	2	N	-0-					-0-
CRENSHAW-SMITH ALLOC				WELL #:	1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12557	-		20268		
11		17430 X	14570	-0-	-2860	-0-		11	1	14559	2	N	-0-					-0-
12		17391 X	15368	-0-	-2023	-0-		10	1	15358	2	N	-0-					-0-
01		16523 X	14892	-0-	-1631	-0-		11	1	14881	2	N	-0-					-0-
02		14924 X	13128	-0-	-1796	-0-		10	1	13118	2	N	-0-					-0-
03		15376 X	14256	-0-	-1120	-0-		11	1	14245	2	N	-0-					-0-
04		14880 X	13440	-0-	-1440	-0-		11	1	13429	2	N	-0-					-0-
CRENSHAW-SMITH ALLOC				WELL #:	2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	13280	-		20693		
11		15360 X	13385	-0-	-1975	-0-		10	1	13375	2	N	-0-					-0-
12		14849 X	14166	-0-	-683	-0-		11	1	14155	2	N	-0-					-0-
01		14849 X	13407	-0-	-1442	-0-		10	1	13397	2	N	-0-					-0-
02		13412 X	12618	-0-	-794	-0-		10	1	12608	2	N	-0-					-0-
03		14167 X	13570	-0-	-597	-0-		10	1	13560	2	N	-0-					-0-
04		13710 X	12839	-0-	-871	-0-		9	1	12830	2	N	-0-					-0-
CRENSHAW-SMITH ALLOC				WELL #:	3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	N/A					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JACOB-HOPKINS ALLOC				WELL #:	1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12696	-		20145		
11		13980 X	11690	-0-	-2290	-0-		10	1	11680	2	N	-0-					-0-
12		13733 X	11389	-0-	-2344	-0-		10	1	11379	2	N	-0-					-0-
01		13733 X	11285	-0-	-2448	-0-		10	1	11275	2	N	-0-					-0-
02		11760 X	10174	-0-	-1586	-0-		9	1	10165	2	N	-0-					-0-
03		12090 X	11322	-0-	-768	-0-		10	1	11312	2	N	-0-					-0-
04		11700 X	10282	-0-	-1418	-0-		10	1	10272	2	N	-0-					-0-
WALKER SU I				WELL #:	1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	14949	-		20032		
11		33510 X	28080	-0-	-5430	-0-		15	1	28065	2	N	-0-					-0-
12		33077 X	28401	-0-	-4676	-0-		15	1	28386	2	N	-0-					-0-
01		33077 X	29034	-0-	-4043	-0-		15	1	29019	2	N	-0-					-0-
02		29876 X	26193	-0-	-3683	-0-		14	1	26179	2	N	-0-					-0-
03		31217 X	27860	-0-	-3357	-0-		15	1	27845	2	N	-0-					-0-
04		28110 X	27112	-0-	-998	-0-		15	1	27097	2	N	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
CARTER RANCH			WELL #: 3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	11822 - 12092	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE	CODE		
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				200	
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				200	
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2				200	
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				200	
*03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2				200	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				NO RPT	200	
-----												
WATKINS			WELL #: 1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	13260 - 14820	
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2				200	
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2				200	
01		1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023 2				200	
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2				200	
*03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2				200	
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				NO RPT	200	
-----												
ELLINGTON-ELLORA			WELL #: 1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	16450 - 17164	
11		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2				36	
12		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2				36	
01		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2				36	
02		4228 X	3247	-0-	-981	-0-	3247 2				36	
03		4681 X	4280	-0-	-401	-0-	4280 2				36	
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				NO RPT	36	
-----												
WALKER UNIT			WELL #: 1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	13939 - 15660	
11		2130 N	1546	-0-	-584	-0-	1418 2	128 9	N	116	173 1	18
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2					18
01		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1658 2	1 9	N	1		19
02		1456 N	1445	-0-	-11	-0-	1445 2					19
*03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2					19
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				NO RPT		19
-----												
CARTER RANCH			WELL #: 2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	0 - 15030	
11		2850 X	2721	-0-	-129	-0-	2721 2					71
12		2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2716 2	1 9	N	1	1 8	71
01		2821 X	2723	-0-	-98	-0-	2723 2					71
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2590 2	2 9	N	2	2 8	71
03		2821 X	2501	-0-	-320	-0-	2501 2					71
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				NO RPT		71
-----												
HINTON			WELL #: 1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12180 - 16840	
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2					41
12		3100 N	6781	-0-	3681	-0-	6781 2					41
01		3100 N	6995	-0-	3895	-0-	7576 2					41
02		2800 N	4841	-0-	2041	-0-	9617 2					41
*03		16847 X	7230	-0-	-9617	-0-	7230 2					41
04		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				NO RPT		41
-----												
EUBANKS UNIT			WELL #: 1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	11781 - 16537	
11		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2					47
12		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2					47
01		5270 X	4952	-0-	-318	-0-	4952 2					47
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2					47
*03		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714 2					47
04		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				NO RPT		47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738	- 17604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2	N	-0-			70
12		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2	N	-0-			70
01		6324 X	5176	-0-	-1148	-0-	5176	2	N	-0-			70
02		5712 X	4877	-0-	-835	-0-	4877	2	N	-0-			70
03		6324 X	4552	-0-	-1772	-0-	4552	2	N	-0-			70
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT			70
-----													
KODIAK		WELL #:		1H	RRCID ->	264654	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13750	- 18238	
11		540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2	N	-0-			-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
01		496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2	N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
03		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2	N	-0-			-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982	- 19046	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017	- 16131	
11		2700 X	2349	-0-	-351	-0-	397	1	1952	2	N	-0-	6
12		2790 X	2149	-0-	-641	-0-	402	1	1747	2	N	-0-	6
01		2790 X	2392	-0-	-398	-0-	381	1	2011	2	N	-0-	6
02		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	311	1	4616	2	N	-0-	6
03		2790 X	2647	-0-	-143	-0-	369	1	2278	2	N	-0-	6
*04		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	393	1	3162	2	N	-0-	6
-----													
R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622	- 16346	
11		180 N	71	-0-	-109	-0-	12	1	59	2	N	-0-	-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-	-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-	-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-	-0-
04		180 N	112	-0-	-68	-0-	12	1	100	2	N	-0-	-0-
-----													
GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490	- 11140	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
WILLIAMSON UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 248239	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11676	PERF.10228	- 11584			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
CHAPMAN-KELLY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246403	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11748	PERF.11440	- 11680			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			3	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			3	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-			3	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			3	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-			3	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-			3	
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
U.S.A. DOUBLE H				WELL #: 1	RRCID -> 257694	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12226	PERF.12428	- 12917			
11	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1744 3	N	-0-			29	
12	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772 3	N	-0-			29	
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691 3	N	-0-			29	
02	1624 N	1494	-0-	-130	-0-	1494 3	N	-0-			29	
03	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 3	N	-0-			29	
04	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	1594 3	N	-0-			29	
-----												
PDU "PINE"				WELL #: A 1	RRCID -> 259568	COMPL. DATE 07/31/2010	TOTAL DEPTH 11822	PERF.12196	- 17139			
11	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878 3	N	-0-			-0-	
12	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747 3	N	-0-			-0-	
01	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	1730 3	N	-0-			-0-	
02	1764 N	1661	-0-	-103	-0-	1661 3	N	-0-			-0-	
03	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 3	N	-0-			-0-	
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-			-0-	
-----												
MARTINSVILLE				WELL #: 1H	RRCID -> 260250	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 12515	PERF.12780	- 17020			
11	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	765 1	10923 3	N	-0-		-0-	
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	791 1	7811 3	N	-0-		-0-	
01	11718 X	7250	-0-	-4468	-0-	791 1	6459 3	N	-0-		-0-	
02	10920 X	8154	-0-	-2766	-0-	714 1	7440 3	N	-0-		-0-	
03	12090 X	6271	-0-	-5819	-0-	791 1	5480 3	N	-0-		-0-	
04	11700 X	7320	-0-	-4380	-0-	765 1	6555 3	N	-0-		-0-	
-----												
DOYLE BOLES FEDERAL				WELL #: K 1 H	RRCID -> 263411	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 11635	PERF.12222	- 16059			
11	3390 X	2715	-0-	-675	-0-	2715 3		N	-0-		-0-	
12	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556 3		N	-0-		-0-	
01	3596 X	2101	-0-	-1495	-0-	2101 3		N	-0-		-0-	
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3		N	-0-		-0-	
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296 3		N	-0-		-0-	
04	2730 X	1709	-0-	-1021	-0-	1709 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE	
11		393900 X	267271	-0-	-126629	-0-	267271	3			N	-0-
12		407030 X	248329	-0-	-158701	-0-	248329	3			N	-0-
01		404891 X	224801	-0-	-180090	-0-	224801	3			N	-0-
02		311444 X	185663	-0-	-125781	-0-	185663	3			N	-0-
03		311674 X	194331	-0-	-117343	-0-	194331	3			N	-0-
04		267270 X	173555	-0-	-93715	-0-	173555	3			N	-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475												
11		0	526910	-0-	526910	1929191	526910	3			N	-0-
12		2436600 X	507409	-0-	-1929191	-0-	507409	3			N	-0-
01		735072 X	440346	-0-	-294726	-0-	440346	3			N	-0-
02		663936 X	362270	-0-	-301666	-0-	362270	3			N	-0-
03		735072 X	362828	-0-	-372244	-0-	362828	3			N	-0-
04		711360 X	326456	-0-	-384904	-0-	326456	3			N	-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829												
11		0 W	535715	-0-	535715	2023093	535715	3			N	-0-
12		2601830 X	578737	-0-	-2023093	-0-	578737	3			N	-0-
01		759531 X	515474	-0-	-244057	-0-	515474	3			N	-0-
02		686028 X	438287	-0-	-247741	-0-	438287	3			N	-0-
03		759531 X	448812	-0-	-310719	-0-	448812	3			N	-0-
04		735030 X	426163	-0-	-308867	-0-	426163	3			N	-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 W	393561	-0-	393561	393561	393561	3			N	-0-
12		0 W	647348	-0-	647348	1040909	647348	3			N	-0-
01		0 W	657225	-0-	657225	1698134	657225	3			N	-0-
02		0 W	532303	-0-	532303	2230437	532303	3			N	-0-
03		0 W	562657	-0-	562657	2793094	562657	3			N	-0-
04		0 W	528075	-0-	528075	3321169	528075	3			N	-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461												
11		0	431918	-0-	431918	431918	431918	3			N	-0-
12		0	631911	-0-	631911	1063829	631911	3			N	-0-
01		1692894 X	629065	-0-	-1063829	-0-	629065	3			N	-0-
02		615692 X	550901	-0-	-64791	-0-	550901	3			N	-0-
03		681659 X	564438	-0-	-117221	-0-	564438	3			N	-0-
04		659670 X	500367	-0-	-159303	-0-	500367	3			N	-0-

LONG TRUSTS, THE 507585												
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152												
11		3000 N	3030	-0-	30	30	2986	2	44	9	Y	2
12		1278 N	1248	-0-	-30	-0-	1245	2	3	9	Y	5
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	5
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	Y	11
03		1891 X	1288	-0-	-603	-0-	1288	2			Y	11
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	11



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207 - 11133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1110 N	719	-0-	-391	-0-	719 2		Y	-0-	13 1	4
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	Y	1		5
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-		5
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	956 2	7 9	Y	6		11
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		11
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
-----												
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541 - 15685	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WATSON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304 - 15982	
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2		Y	-0-		-0-
12		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		Y	-0-		-0-
01		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		Y	-0-		-0-
02		4032 X	3258	-0-	-774	-0-	3258 2		Y	-0-		-0-
03		4464 X	1443	-0-	-3021	-0-	1443 2		Y	-0-		-0-
04		4320 X	1468	-0-	-2852	-0-	1468 2		Y	-0-		-0-
-----												
MORANSCO ENERGY CORPORATION				584122								
SNIDER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
BENGAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991	
11		14B2 EXT	2320	-0-	2320	6920	2320 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1817	-0-	1817	8737	1817 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	1705	-0-	1705	10442	1705 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	1293	-0-	1293	11735	1293 2		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11735			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11735			N	NO RPT		-0-
-----												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648								
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
03		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 3		N	-0-		-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648												
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
11		5520 X	3545	-0-	-1975	-0-	3545	3	N	-0-	-0-	-0-
12		5704 X	3336	-0-	-2368	-0-	3336	3	N	-0-	-0-	-0-
01		5704 X	2415	-0-	-3289	-0-	2415	3	N	-0-	-0-	-0-
02		4312 X	2038	-0-	-2274	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	-0-
03		4774 X	2397	-0-	-2377	-0-	2397	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3540 X	3038	-0-	-502	-0-	3038	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371												
11		4020 X	3262	-0-	-758	-0-	3262	3	N	-0-	-0-	-0-
12		4154 X	3785	-0-	-369	-0-	3785	3	N	-0-	-0-	-0-
01		3999 X	3983	-0-	-16	-0-	3983	3	N	-0-	-0-	-0-
02		3612 X	2958	-0-	-654	-0-	2958	3	N	-0-	-0-	-0-
03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990												
11		186720 X	155438	-0-	-31282	-0-	155438	3	N	-0-	-0-	-0-
12		185349 X	144234	-0-	-41115	-0-	144234	3	N	-0-	-0-	-0-
01		177785 X	155315	-0-	-22470	-0-	155315	3	N	-0-	-0-	-0-
02		137603 X	137603	-0-	-0-	-0-	137603	3	N	-0-	-0-	-0-
03		148404 X	148404	-0-	-0-	-0-	148404	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		139028 X	139028	-0-	-0-	-0-	139028	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031												
11		739680 X	519349	-0-	-220331	-0-	519349	3	N	-0-	-0-	-0-
12		709962 X	391262	-0-	-318700	-0-	391262	3	N	-0-	-0-	-0-
01		650442 X	117676	-0-	-532766	-0-	117676	3	N	-0-	-0-	-0-
02		554568 X	409923	-0-	-144645	-0-	409923	3	N	-0-	-0-	-0-
03		569625 X	446452	-0-	-123173	-0-	446452	3	N	-0-	-0-	-0-
04		519360 X	423350	-0-	-96010	-0-	423350	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424												
11		687960 X	464795	-0-	-223165	-0-	464795	3	N	-0-	-0-	-0-
12		710892 X	357539	-0-	-353353	-0-	357539	3	N	-0-	-0-	-0-
01		609398 X	161118	-0-	-448280	-0-	161118	3	N	-0-	-0-	-0-
02		497364 X	398012	-0-	-99352	-0-	398012	3	N	-0-	-0-	-0-
03		513236 X	413220	-0-	-100016	-0-	413220	3	N	-0-	-0-	-0-
04		464790 X	377057	-0-	-87733	-0-	377057	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823												
01		533320 X	533320	-0-	-0-	-0-	533320	3	N	-0-	-0-	-0-
02		730436 X	588084	-0-	-142352	-0-	588084	3	N	-0-	-0-	-0-
03		808697 X	596507	-0-	-212190	-0-	596507	3	N	-0-	-0-	-0-
04		782610 X	518296	-0-	-264314	-0-	518296	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773												
01		553320 X	553320	-0-	-0-	-0-	553320	3	N	-0-	-0-	-0-
02		DELQ PR	588084	-0-	588084	588084	588084	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1153684 X	565600	-0-	-588084	-0-	565600	3	N	-0-	-0-	-0-
04		719790 X	481363	-0-	-238427	-0-	481363	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	321	1	2248	2	Y	-0-					62
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	321	1	2233	2	Y	-0-					62
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	321	1	1916	2	Y	-0-					62
02	2408	N	2071	-0-	-337	-0-	321	1	1750	2	Y	-0-					62
*03	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			Y	-0-					62
04	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	31650	X	28607	-0-	-3043	-0-	1444	1	27096	2	Y	61	112	1	1	8	107
12	32705	X	25228	-0-	-7477	-0-	1285	1	23859	2	Y	76	1	8			182
01	31744	X	26272	-0-	-5472	-0-	1350	1	24841	2	Y	74	128	1	1	8	127
02	27300	X	22759	-0-	-4541	-0-	1181	1	21499	2	Y	72					199
03	30225	X	26517	-0-	-3708	-0-	1304	1	25133	2	Y	73	139	1	2	8	131
04	28620	X	25208	-0-	-3412	-0-	1225	1	23908	2	Y	68					199

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	32910	X	29961	-0-	-2949	-0-	1497	1	28434	2	Y	27	62	1	1	8	48
12	34007	X	27574	-0-	-6433	-0-	1424	1	26129	2	Y	19	1	8			66
01	32643	X	29615	-0-	-3028	-0-	1507	1	28087	2	Y	19	53	1	1	8	31
02	29148	X	25517	-0-	-3631	-0-	1343	1	24155	2	Y	17					48
03	31558	X	28527	-0-	-3031	-0-	1388	1	27117	2	Y	20	35	1	2	8	31
04	29970	X	26920	-0-	-3050	-0-	1329	1	25580	2	Y	10					41

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		2HH	RRCID ->	285965	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11152	- 19262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		69540 X	64399	-0-	-5141	-0-	31 1	63331 2	Y	943	838 1	7 8		156
							1037 9							
12		71858 X	63194	-0-	-8664	-0-	29 1	62224 2	Y	855	854 1	5 8		152
							941 9							
01		71269 X	61180	-0-	-10089	-0-	32 1	60234 2	Y	831	843 1	5 8		135
							914 9							
02		59276 X	53098	-0-	-6178	-0-	29 1	52287 2	Y	711	669 1	10 8		167
							782 9							
03		65627 X	56601	-0-	-9026	-0-	26 1	55770 2	Y	732	752 1	6 8		141
							805 9							
04		63510 X	53326	-0-	-10184	-0-	23 1	52535 2	Y	698	733 1	2 8		104
							768 9							
-----														
TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11246	- 18871		
-----														
11		82710 X	72467	-0-	-10243	-0-	9 1	72196 2	Y	238	208 1	5 8		39
							262 9							
12		83173 X	74583	-0-	-8590	-0-	9 1	74329 2	Y	223	220 1	3 8		39
							245 9							
01		80724 X	72164	-0-	-8560	-0-	12 1	71912 2	Y	218	219 1	3 8		35
							240 9							
02		71540 X	63497	-0-	-8043	-0-	10 1	63277 2	Y	191	176 1	6 8		44
							210 9							
03		77066 X	67865	-0-	-9201	-0-	10 1	67642 2	Y	194	198 1	3 8		37
							213 9							
04		72480 X	64430	-0-	-8050	-0-	10 1	64214 2	Y	187	194 1	2 8		28
							206 9							
-----														
HICKS-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11114	- 21164		
-----														
11		110970 X	100092	-0-	-10878	-0-	24 1	99317 2	Y	683	601 1	12 8		112
							751 9							
12		114669 X	95170	-0-	-19499	-0-	22 1	94493 2	Y	595	596 1	6 8		105
							655 9							
01		114669 X	89961	-0-	-24708	-0-	25 1	89312 2	Y	567	574 1	7 8		91
							624 9							
02		89544 X	78498	-0-	-11046	-0-	22 1	77934 2	Y	493	455 1	15 8		114
							542 9							
03		99138 X	83255	-0-	-15883	-0-	20 1	82684 2	Y	501	510 1	9 8		96
							551 9							
04		95940 X	77692	-0-	-18248	-0-	19 1	77157 2	Y	469	492 1	4 8		69
							516 9							
-----														
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	287151	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11205	- 20895		
-----														
11		121050 X	113103	-0-	-7947	-0-	44 1	111626 2	Y	1303	1862 1	7 8		217
							1433 9							
12		125085 X	120984	-0-	-4101	-0-	46 1	119522 2	Y	1287	1270 1	5 8		229
							1416 9							
01		125085 X	114889	-0-	-10196	-0-	49 1	113488 2	Y	1229	1253 1	5 8		200
							1352 9							
02		105000 X	100505	-0-	-4495	-0-	43 1	99297 2	Y	1059	997 1	13 8		249
							1165 9							
03		116250 X	105107	-0-	-11143	-0-	39 1	103892 2	Y	1069	1105 1	6 8		207
							1176 9							
04		112500 X	97292	-0-	-15208	-0-	36 1	96155 2	Y	1001	1057 1	2 8		149
							1101 9							

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
HICKS-SHIVERS			WELL #:		4HH	RRCID ->	289226	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11415	- 16970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		149880 X	145626	-0-	-4254	-0-	39	1	144374	2	Y	1103	983 1	7 8 183
							1213	9						
12		154876 X	138920	-0-	-15956	-0-	36	1	137815	2	Y	972	977 1	5 8 173
							1069	9						
01		154876 X	121441	-0-	-33435	-0-	37	1	120465	2	Y	854	883 1	5 8 139
							939	9						
02		133028 X	114472	-0-	-18556	-0-	35	1	113565	2	Y	793	735 1	11 8 186
							872	9						
03		147281 X	120542	-0-	-26739	-0-	32	1	119623	2	Y	806	830 1	6 8 156
							887	9						
04		142530 X	112339	-0-	-30191	-0-	29	1	111475	2	Y	759	800 1	2 8 113
							835	9						
-----														
HICKS-SHIVERS			WELL #:		3HH	RRCID ->	289482	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10635	PERF.11217	- 21363	
11		180270 X	134241	-0-	-46029	-0-	17	1	133736	2	Y	444	386 1	14 8 72
							488	9						
12		180916 X	137877	-0-	-43039	-0-	18	1	137401	2	Y	416	407 1	8 8 73
							458	9						
01		156581 X	115456	-0-	-41125	-0-	18	1	115050	2	Y	353	360 1	10 8 56
							388	9						
02		139552 X	118260	-0-	-21292	-0-	20	1	117838	2	Y	365	318 1	21 8 82
							402	9						
03		147777 X	122749	-0-	-25028	-0-	18	1	122337	2	Y	358	361 1	12 8 67
							394	9						
04		134250 X	113446	-0-	-20804	-0-	17	1	113065	2	Y	331	344 1	6 8 48
							364	9						
-----														
HICKS-SHIVERS			WELL #:		2HH	RRCID ->	289651	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11301	- 20912	
11		168270 X	121450	-0-	-46820	-0-	12	1	121154	2	Y	258	221 1	12 8 41
							284	9						
12		163463 X	131332	-0-	-32131	-0-	12	1	131041	2	Y	254	243 1	8 8 44
							279	9						
01		140740 X	110097	-0-	-30643	-0-	14	1	109848	2	Y	214	217 1	7 8 34
							235	9						
02		127120 X	111165	-0-	-15955	-0-	15	1	110904	2	Y	224	190 1	19 8 49
							246	9						
03		133455 X	116609	-0-	-16846	-0-	12	1	116356	2	Y	219	216 1	12 8 40
							241	9						
04		127110 X	108936	-0-	-18174	-0-	12	1	108702	2	Y	202	209 1	4 8 29
							222	9						
-----														
LONGINO HV A			WELL #:		15HH	RRCID ->	290135	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11189	- 20340	
11		276360 X	224643	-0-	-51717	-0-	2	1	224564	2	Y	70	133 1	8 8 65
							77	9						
12		263810 X	245646	-0-	-18164	-0-	2	1	245549	2	Y	86	62 1	9 8 80
							95	9						
01		261950 X	232447	-0-	-29503	-0-	3	1	232356	2	Y	80	71 1	8 8 81
							88	9						
02		215376 X	200049	-0-	-15327	-0-	3	1	199984	2	Y	56	4 8	133
							62	9						
03		238452 X	217379	-0-	-21073	-0-	3	1	217292	2	Y	76	64 1	19 8 126
							84	9						
04		230760 X	207794	-0-	-22966	-0-	2	1	207720	2	Y	65	72 1	1 8 118
							72	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
LONGINO HV B		WELL #: 16HH		RRCID -> 290345		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		276240 X	219300	-0-	-56940	-0-	2 1	219228	2	Y	64	123 1	4 8	63
							70 9							
12		268398 X	213258	-0-	-55140	-0-	2 1	213176	2	Y	73	61 1	5 8	70
							80 9							
01		256463 X	207528	-0-	-48935	-0-	2 1	207451	2	Y	68	61 1	4 8	73
							75 9							
02		210168 X	183987	-0-	-26181	-0-	2 1	183931	2	Y	49	2 8		120
							54 9							
03		232686 X	195764	-0-	-36922	-0-	2 1	195695	2	Y	61	58 1	10 8	113
							67 9							
04		219300 X	182464	-0-	-36836	-0-	2 1	182399	2	Y	57	66 1	1 8	103
							63 9							
LONGINO HV C		WELL #: 17HH		RRCID -> 290346		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257				
11		260670 X	206063	-0-	-54607	-0-	2 1	205989	2	Y	65	116 1	7 8	60
							72 9							
12		253022 X	204150	-0-	-48872	-0-	2 1	204070	2	Y	71	57 1	7 8	67
							78 9							
01		240126 X	195182	-0-	-44944	-0-	2 1	195107	2	Y	66	59 1	6 8	68
							73 9							
02		190792 X	169572	-0-	-21220	-0-	2 1	169518	2	Y	47	3 8		112
							52 9							
03		211234 X	180917	-0-	-30317	-0-	2 1	180847	2	Y	62	55 1	15 8	104
							68 9							
04		203184 X	169268	-0-	-33916	-0-	2 1	169207	2	Y	54	61 1	1 8	96
							59 9							
MULLINS		WELL #: 1HH		RRCID -> 291461		COMPL. DATE 06/08/2021				TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175				
11		0 W	321230	-0-	321230	2251795	723 1	320507	2	Y	-0-			-0-
12		2584917 X	333122	-0-	-2251795	-0-	780 1	332342	2	Y	-0-			-0-
01		434868 X	307827	-0-	-127041	-0-	776 1	307051	2	Y	-0-			-0-
02		369852 X	265323	-0-	-104529	-0-	702 1	264621	2	Y	-0-			-0-
03		365800 X	281577	-0-	-84223	-0-	775 1	280802	2	Y	-0-			-0-
04		322380 X	274742	-0-	-47638	-0-	744 1	273998	2	Y	-0-			-0-
MULLINS		WELL #: 2HH		RRCID -> 291462		COMPL. DATE 06/08/2021				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144				
11		0 W	472289	-0-	472289	2934373	1064 1	471225	2	Y	-0-			-0-
12		3417917 X	483544	-0-	-2934373	-0-	1133 1	482411	2	Y	-0-			-0-
01		567331 X	450579	-0-	-116752	-0-	1137 1	449442	2	Y	-0-			-0-
02		486780 X	386625	-0-	-100155	-0-	1023 1	385602	2	Y	-0-			-0-
03		488033 X	413894	-0-	-74139	-0-	1138 1	412756	2	Y	-0-			-0-
04		472290 X	408812	-0-	-63478	-0-	1107 1	407705	2	Y	-0-			-0-
OPAL HV B		WELL #: 2HH		RRCID -> 291871		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937				
12		0	151517	-0-	151517	151517	362 1	151155	2	N	-0-			-0-
01		723372 X	571855	-0-	-151517	-0-	974 1	570881	2	N	-0-			-0-
02		548380 X	527988	-0-	-20392	-0-	895 1	527093	2	N	-0-			-0-
03		607135 X	571262	-0-	-35873	-0-	1000 1	570262	2	N	-0-			-0-
04		587550 X	578143	-0-	-9407	-0-	987 1	577156	2	N	-0-			-0-
PEARL HV D		WELL #: 4HH		RRCID -> 291921		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272				
12		0	199983	-0-	199983	199983	2			N	-0-			-0-
01		831726 X	631743	-0-	-199983	-0-	175 1	631568	2	N	-0-			-0-
02		739452 X	520072	-0-	-219380	-0-	602 1	519470	2	N	-0-			-0-
03		818679 X	512084	-0-	-306595	-0-	633 1	511451	2	Y	-0-			-0-
04		792270 X	493501	-0-	-298769	-0-	618 1	492883	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
OPAL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291942	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11534	- 20940	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	151694	-0-	151694	151694		363 1	151331 2	N	-0-		-0-	
01	690536 X	538842	-0-	-151694			918 1	537924 2	N	-0-		-0-	
02	484764 X	484764	-0-	-0-			822 1	483942 2	N	-0-		-0-	
03	509330 X	509191	-0-	-139			892 1	508299 2	N	-0-		-0-	
*04	505674 X	505674	-0-	-0-			864 1	504810 2	N	-0-		-0-	
-----													
PEARL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	- 20584	
12	527039 X	527039	-0-	-0-			527039 2		N	-0-		-0-	
01	735583 X	735583	-0-	-0-			204 1	735379 2	N	-0-		-0-	
02	684772 X	684772	-0-	-0-			792 1	683980 2	N	-0-		-0-	
03	733669 X	733669	-0-	-0-			907 1	732762 2	Y	-0-		-0-	
*04	704724 X	704724	-0-	-0-			882 1	703842 2	Y	-0-		-0-	
-----													
PEARL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489	- 20674	
12	0	507274	-0-	507274	507274		507274 2		N	-0-		-0-	
01	1209419 X	702145	-0-	-507274			195 1	701950 2	N	-0-		-0-	
02	635712 X	620662	-0-	-15050			718 1	619944 2	N	-0-		-0-	
03	703824 X	640515	-0-	-63309			792 1	639723 2	Y	-0-		-0-	
04	681120 X	605362	-0-	-75758			758 1	604604 2	Y	-0-		-0-	
-----													
PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677	- 18508	
12	0	428536	-0-	428536	428536		428536 2		N	-0-		-0-	
01	960131 X	531595	-0-	-428536			147 1	531448 2	N	-0-		-0-	
02	479724 X	447468	-0-	-32256			518 1	446950 2	N	-0-		-0-	
03	531123 X	473463	-0-	-57660			585 1	472878 2	Y	-0-		-0-	
04	513990 X	455998	-0-	-57992			571 1	455427 2	Y	-0-		-0-	
-----													
PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597	- 19391	
12	0	209965	-0-	209965	209965		209965 2		N	-0-		-0-	
01	882029 X	672064	-0-	-209965			186 1	671878 2	N	-0-		-0-	
02	689500 X	592415	-0-	-97085			686 1	591729 2	N	-0-		-0-	
03	763375 X	609169	-0-	-154206			753 1	608416 2	Y	-0-		-0-	
04	738750 X	578862	-0-	-159888			725 1	578137 2	Y	-0-		-0-	
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160	- 11000	
11	2520 X	1964	-0-	-556			1964 2		Y	-0-		7	
12	2170 X	-0-	-0-	-2170					Y	-0-		7	
01	2666 X	2333	-0-	-333			2333 2		Y	-0-		7	
02	2408 X	2211	-0-	-197			2211 2		Y	-0-		7	
03	2666 X	2313	-0-	-353			2313 2		Y	-0-		7	
04	2250 X	-0-	-0-	-2250					Y	-0-		7	
-----													
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222	- 11176	
11	690 N	632	-0-	-58			49 1	583 2	Y	-0-		-0-	
12	713 N	691	-0-	-22			54 1	637 2	Y	-0-		-0-	
01	757 N	757	-0-	-0-			63 1	694 2	Y	-0-		-0-	
02	668 N	668	-0-	-0-			57 1	611 2	Y	-0-		-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-			60 1	662 2	Y	-0-		-0-	
04	690 N	666	-0-	-24			58 1	608 2	Y	-0-		-0-	

-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 243369			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	311 1	1850 2	Y		-0-					-0-
12		2263 N	2042	-0-	-221	-0-	295 1	1746 2	Y		1					1
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	328 1	2094 2	Y		2	1	1			2
02		2016 N	1410	-0-	-606	-0-	180 1	1222 2	Y		7	5	1			4
03		2046 N	1225	-0-	-821	-0-	172 1	1046 2	Y		6	8	1			2
04		2250 N	1553	-0-	-697	-0-	251 1	1295 2	Y		6	6	1			2
-----																
JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 245292			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N		NO RPT					-0-
-----																
RUPPE TRUST GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 245645			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
-----																
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 245860			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
SWMF GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 245884			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2040 X	1505	-0-	-535	-0-	220	1	1285	2	Y	-0-
12		2108 X	1243	-0-	-865	-0-	185	1	1058	2	Y	-0-
01		2108 X	989	-0-	-1119	-0-	129	1	860	2	Y	-0-
02		1904 X	1752	-0-	-152	-0-	200	1	1551	2	Y	1
							1	9				
03		1550 X	1425	-0-	-125	-0-	208	1	1216	2	Y	1 1 1
							1	9				
*04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	442	1	2267	2	Y	-0- 1 1
-----												
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272												
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	198	1	1167	2	Y	-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	250	1	1506	2	Y	7 2 1 5
							8	9				
01		1953 N	1114	-0-	-839	-0-	151	1	957	2	Y	5 5 1 5
							6	9				
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	207	1	1429	2	Y	35 24 1 16
							39	9				
03		1767 N	1085	-0-	-682	-0-	152	1	920	2	Y	12 22 1 6
							13	9				
04		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	173	1	888	2	Y	9 12 1 3
							10	9				
-----												
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555												
11		1290 X	121	-0-	-1169	-0-	121	2			Y	-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10945	PERF.11275 - 15593	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-		-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-		-0-
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-		-0-
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-		-0-
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2		N	-0-		-0-
*04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-		-0-
-----												
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009										TOTAL DEPTH 11275	PERF. 9314 - 11008	
11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1039	1	5094	2	Y	-0-	20
12	6324 X	6161	-0-	-163	-0-	1082	1	5079	2	Y	-0-	20
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	1114	1	5260	2	Y	-0-	20
02	5712 X	5619	-0-	-93	-0-	1001	1	4618	2	Y	-0-	20
03	6324 X	6261	-0-	-63	-0-	1097	1	5164	2	Y	-0-	20
04	6180 X	5908	-0-	-272	-0-	1028	1	4880	2	Y	-0-	20
-----												
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009										TOTAL DEPTH 10990	PERF.11235 - 15800	
11	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	4325	2		N	-0-		63
12	4681 X	4345	-0-	-336	-0-	4345	2		N	-0-		63
01	4464 X	4156	-0-	-308	-0-	4156	2		N	-0-		63
02	4032 X	3753	-0-	-279	-0-	3753	2		N	-0-		63
03	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2		N	-0-		63
04	4320 X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2		N	-0-		63
-----												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009										TOTAL DEPTH 11011	PERF.11174 - 15338	
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	161	1	1104	2	Y	-0-	1
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	202	1	1308	2	Y	-0-	1
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	199	1	1326	2	Y	-0-	1
02	1176 N	952	-0-	-224	-0-	128	1	824	2	Y	-0-	-0-
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	168	1	1213	2	Y	-0-	-0-
04	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	137	1	1176	2	Y	-0-	-0-
-----												
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009										TOTAL DEPTH 10556	PERF.10987 - 14638	
11	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-		-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-		-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2		N	-0-		-0-
04	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2		N	-0-		-0-
-----												
BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009										TOTAL DEPTH 15718	PERF.11052 - 15276	
11	630 N	449	-0-	-181	-0-	46	1	403	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	477	1	2860	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3379	-0-	-372	-0-	486	1	2891	2	Y	2			2
01	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	390	1	2469	2	Y	2	2	1	2
02	3108 X	2772	-0-	-336	-0-	352	1	2408	2	Y	11	7	1	6
03	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	426	1	2567	2	Y	8	10	1	4
04	3330 X	2946	-0-	-384	-0-	480	1	2462	2	Y	4	6	1	2

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

11	2550 X	2431	-0-	-119	-0-	351	1	2080	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2481	-0-	-154	-0-	352	1	2116	2	Y	12	2	1	10
01	2635 X	1855	-0-	-780	-0-	250	1	1596	2	Y	8	5	1	13
02	2380 X	1707	-0-	-673	-0-	214	1	1459	2	Y	31	27	1	17
03	2635 X	1749	-0-	-886	-0-	246	1	1489	2	Y	13	23	1	7
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	322	1	1681	2	Y	10	14	1	3

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	143	-0-	-198	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

11	4290 X	3832	-0-	-458	-0-	552	1	3280	2	Y	-0-			-0-
12	4247 X	3736	-0-	-511	-0-	528	1	3198	2	Y	9	2	1	7
01	4216 X	3858	-0-	-358	-0-	521	1	3326	2	Y	10	6	1	11
02	3668 X	3540	-0-	-128	-0-	446	1	3044	2	Y	45	29	1	27
03	3968 X	3652	-0-	-316	-0-	513	1	3099	2	Y	36	47	1	16
04	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	551	1	2836	2	Y	25	31	1	10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		3780 X	3721	-0-	-59	-0-	481 1	3240 2	Y		-0-	6
12		3906 X	3856	-0-	-50	-0-	520 1	3336 2	Y		-0-	6
01		3844 X	3726	-0-	-118	-0-	495 1	3231 2	Y		-0-	6
02		3472 X	3090	-0-	-382	-0-	416 1	2642 2	Y		29	34
							32 9					
03		3844 X	3292	-0-	-552	-0-	388 1	2904 2	Y		-0-	34
04		3720 X	3357	-0-	-363	-0-	359 1	2998 2	Y		-0-	34
-----												
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789												
11		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	14990 2			N	-0-	-0-
12		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	14103 2			N	-0-	-0-
01		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151 2			N	-0-	-0-
02		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780 2			N	-0-	-0-
03		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919 2			N	-0-	-0-
*04		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320 2			N	-0-	-0-
-----												
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181												
11		4080 X	3930	-0-	-150	-0-	567 1	3363 2	Y		-0-	-0-
12		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	551 1	3267 2	Y		7	5
							8 9					
01		4061 X	3907	-0-	-154	-0-	528 1	3371 2	Y		7	7
							8 9					
02		3668 X	3659	-0-	-9	-0-	463 1	3159 2	Y		34	21
							37 9					
03		4061 X	3830	-0-	-231	-0-	538 1	3257 2	Y		32	13
							35 9					
04		3930 X	3582	-0-	-348	-0-	578 1	2980 2	Y		22	8
							24 9					
-----												
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294												
11		3180 X	2578	-0-	-602	-0-	334 1	2244 2	Y		-0-	5
12		3286 X	2612	-0-	-674	-0-	346 1	2266 2	Y		-0-	5
01		2976 X	2725	-0-	-251	-0-	357 1	2368 2	Y		-0-	5
02		2576 X	2307	-0-	-269	-0-	313 1	1994 2	Y		-0-	4
03		2852 X	2251	-0-	-601	-0-	261 1	1990 2	Y		-0-	4
04		2640 X	2366	-0-	-274	-0-	253 1	2113 2	Y		-0-	4
-----												
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291												
11		3720 X	3297	-0-	-423	-0-	1165 1	2132 2	Y		-0-	-0-
12		3844 X	3402	-0-	-442	-0-	1105 1	2297 2	Y		-0-	-0-
01		3689 X	3527	-0-	-162	-0-	1231 1	2296 2	Y		-0-	-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	1128 1	2218 2	Y		-0-	-0-
03		3441 X	3353	-0-	-88	-0-	1091 1	2262 2	Y		-0-	-0-
*04		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	1358 1	2733 2	Y		-0-	-0-
-----												
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800												
11		6540 X	5551	-0-	-989	-0-	2 1	5549 2	Y		-0-	-0-
12		6758 X	5971	-0-	-787	-0-	5971 2		Y		-0-	-0-
01		6758 X	6114	-0-	-644	-0-	365 1	5749 2	Y		-0-	-0-
02		5740 X	5417	-0-	-323	-0-	345 1	5072 2	Y		-0-	-0-
03		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	398 1	5894 2	Y		-0-	-0-
*04		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	408 1	5897 2	Y		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-				N	-0-			-0-
12	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2		N	-0-			-0-
01	62127 X	62127	-0-	-0-	-0-	62127	2		N	-0-			-0-
02	37168 X	37168	-0-	-0-	-0-	37168	2		N	-0-			-0-
03	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2		N	-0-			-0-
*04	26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2		N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220													
11	65310 X	53735	-0-	-11575	-0-	173	1	53562	2	N	-0-		-0-
12	62868 X	54051	-0-	-8817	-0-	179	1	53872	2	N	-0-		-0-
01	62279 X	52788	-0-	-9491	-0-	180	1	52608	2	N	-0-		-0-
02	53200 X	46902	-0-	-6298	-0-	163	1	46739	2	N	-0-		-0-
03	57195 X	50012	-0-	-7183	-0-	182	1	49830	2	N	-0-		-0-
04	53730 X	46879	-0-	-6851	-0-	175	1	46704	2	N	-0-		-0-
-----													
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413													
11	52770 X	46444	-0-	-6326	-0-	212	1	46231	2	Y	1		3
12	52979 X	46398	-0-	-6581	-0-	217	1	46172	2	Y	8	3 1	8
01	51553 X	45713	-0-	-5840	-0-	219	1	45486	2	Y	7	10 1	5
02	42308 X	40482	-0-	-1826	-0-	197	1	40276	2	Y	8		13
03	46841 X	43365	-0-	-3476	-0-	219	1	43136	2	Y	9	11 1	11
04	45330 X	43364	-0-	-1966	-0-	219	1	43128	2	Y	15	11 1	15
-----													
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466													
11	52770 X	46320	-0-	-6450	-0-	211	1	46086	2	Y	21		43
12	53320 X	47796	-0-	-5524	-0-	224	1	47571	2	Y	1	37 1	7
01	51615 X	45857	-0-	-5758	-0-	220	1	45637	2	Y	-0-	7 1	-0-
02	42672 X	40745	-0-	-1927	-0-	198	1	40547	2	Y	-0-		-0-
03	47244 X	43102	-0-	-4142	-0-	218	1	42884	2	Y	-0-		-0-
04	45720 X	41550	-0-	-4170	-0-	210	1	41340	2	Y	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624													
11	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	197	1	60888	2	N	-0-		-0-
12	61367 X	61367	-0-	-0-	-0-	204	1	61163	2	N	-0-		-0-
01	59744 X	59744	-0-	-0-	-0-	203	1	59541	2	N	-0-		-0-
02	52440 X	52440	-0-	-0-	-0-	183	1	52257	2	N	-0-		-0-
03	55108 X	55108	-0-	-0-	-0-	201	1	54907	2	N	-0-		-0-
*04	52116 X	52116	-0-	-0-	-0-	195	1	51921	2	N	-0-		-0-
-----													
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707													
11	68939 X	68939	-0-	-0-	-0-	428	1	68511	2	N	-0-		-0-
12	89551 X	89551	-0-	-0-	-0-	736	1	88815	2	N	-0-		-0-
01	70409 X	70409	-0-	-0-	-0-	701	1	69708	2	N	-0-		-0-
02	64344 X	55713	-0-	-8631	-0-	434	1	55279	2	N	-0-		-0-
03	73377 X	56772	-0-	-16605	-0-	500	1	56272	2	N	-0-		-0-
04	71010 X	51516	-0-	-19494	-0-	605	1	50911	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		61710 X	-0-	-0-	-61710	-0-			N	-0-		-0-
12		61659 X	-0-	-0-	-61659	-0-			N	-0-		-0-
01		60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-			N	-0-		-0-
02		52248 X	-0-	-0-	-52248	-0-			N	-0-		-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383												
11		124320 X	103617	-0-	-20703	-0-	225 1	103392 2	N	-0-		-0-
12		122853 X	101811	-0-	-21042	-0-	342 1	101469 2	N	-0-		-0-
01		121954 X	102354	-0-	-19600	-0-	410 1	101944 2	N	-0-		-0-
02		104776 X	17300	-0-	-87476	-0-	47 1	17253 2	N	-0-		-0-
03		113026 X	3453	-0-	-109573	-0-	18 1	3435 2	N	-0-		-0-
*04		105701 X	105701	-0-	-0-	-0-	458 1	105243 2	N	-0-		-0-
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017												
11		113460 X	94731	-0-	-18729	-0-	206 1	94525 2	N	-0-		-0-
12		112251 X	93604	-0-	-18647	-0-	315 1	93289 2	N	-0-		-0-
01		107105 X	91884	-0-	-15221	-0-	367 1	91517 2	N	-0-		-0-
02		94920 X	14518	-0-	-80402	-0-	36 1	14482 2	N	-0-		-0-
03		103292 X	3222	-0-	-100070	-0-	17 1	3205 2	N	-0-		-0-
*04		145058 X	145058	-0-	-0-	-0-	624 1	144434 2	N	-0-		-0-
HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488												
11		49110 X	41216	-0-	-7894	-0-	74 1	41142 2	N	-0-		-0-
12		48608 X	41549	-0-	-7059	-0-	77 1	41472 2	N	-0-		-0-
01		47089 X	40048	-0-	-7041	-0-	77 1	39971 2	N	-0-		-0-
02		40880 X	35093	-0-	-5787	-0-	69 1	35024 2	N	-0-		-0-
03		44392 X	38469	-0-	-5923	-0-	77 1	38392 2	N	-0-		-0-
04		41220 X	36567	-0-	-4653	-0-	74 1	36493 2	N	-0-		-0-
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366												
11		60120 X	53741	-0-	-6379	-0-	245 1	53429 2	Y	61		125
12		61008 X	54103	-0-	-6905	-0-	253 1	53751 2	Y	90	106 1	109
01		59489 X	53047	-0-	-6442	-0-	254 1	52694 2	Y	90	133 1	66
02		49560 X	47915	-0-	-1645	-0-	233 1	47577 2	Y	95		161
03		54870 X	50941	-0-	-3929	-0-	257 1	50557 2	Y	115	135 1	141
04		53100 X	48456	-0-	-4644	-0-	244 1	48011 2	Y	183	140 1	184
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272												
11		67800 X	59009	-0-	-8791	-0-	105 1	58904 2	N	-0-		-0-
12		68262 X	58037	-0-	-10225	-0-	108 1	57929 2	N	-0-		-0-
01		66650 X	57577	-0-	-9073	-0-	110 1	57467 2	N	-0-		-0-
02		57540 X	49723	-0-	-7817	-0-	97 1	49626 2	N	-0-		-0-
03		62000 X	55530	-0-	-6470	-0-	111 1	55419 2	N	-0-		-0-
04		59010 X	52340	-0-	-6670	-0-	106 1	52234 2	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	67800 X	58798	-0-	-9002	-0-	105	1	58693	2	N	-0-	-0-
12	67921 X	58412	-0-	-9509	-0-	109	1	58303	2	N	-0-	-0-
01	66805 X	56946	-0-	-9859	-0-	109	1	56837	2	N	-0-	-0-
02	57624 X	50028	-0-	-7596	-0-	98	1	49930	2	N	-0-	-0-
03	62527 X	54261	-0-	-8266	-0-	108	1	54153	2	N	-0-	-0-
04	58800 X	52988	-0-	-5812	-0-	107	1	52881	2	N	-0-	-0-
-----												
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636												
11	57720 X	51054	-0-	-6666	-0-	233	1	50809	2	Y	11	22
12	58001 X	50516	-0-	-7485	-0-	236	1	50265	2	Y	14	18 1
01	56978 X	49769	-0-	-7209	-0-	238	1	49514	2	Y	15	22 1
02	44576 X	43420	-0-	-1156	-0-	211	1	43192	2	Y	15	26
03	49352 X	46754	-0-	-2598	-0-	236	1	46497	2	Y	19	22 1
04	47760 X	45014	-0-	-2746	-0-	227	1	44754	2	Y	30	22 1
						33	9					31
-----												
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477												
11	54810 X	48430	-0-	-6380	-0-	86	1	48344	2	N	-0-	-0-
12	54901 X	47860	-0-	-7041	-0-	89	1	47771	2	N	-0-	-0-
01	54591 X	45465	-0-	-9126	-0-	87	1	45378	2	N	-0-	-0-
02	47348 X	41617	-0-	-5731	-0-	82	1	41535	2	N	-0-	-0-
03	51150 X	43532	-0-	-7618	-0-	87	1	43445	2	N	-0-	-0-
04	48420 X	41194	-0-	-7226	-0-	83	1	41111	2	N	-0-	-0-
-----												
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901												
11	121260 X	105653	-0-	-15607	-0-	469	1	105184	2	N	-0-	-0-
12	118296 X	103095	-0-	-15201	-0-	212	1	102883	2	N	-0-	-0-
01	135935 X	97090	-0-	-38845	-0-	208	1	96882	2	N	-0-	-0-
02	122780 X	86506	-0-	-36274	-0-	191	1	86315	2	N	-0-	-0-
03	135873 X	90262	-0-	-45611	-0-	198	1	90064	2	N	-0-	-0-
04	105660 X	84031	-0-	-21629	-0-	205	1	83826	2	N	-0-	-0-
-----												
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759												
11	164730 X	133872	-0-	-30858	-0-	596	1	133276	2	N	-0-	-0-
12	156147 X	129289	-0-	-26858	-0-	265	1	129024	2	N	-0-	-0-
01	156147 X	115320	-0-	-40827	-0-	247	1	115073	2	N	-0-	-0-
02	141036 X	98181	-0-	-42855	-0-	217	1	97964	2	N	-0-	-0-
03	156085 X	104075	-0-	-52010	-0-	229	1	103846	2	N	-0-	-0-
04	133860 X	102266	-0-	-31594	-0-	250	1	102016	2	N	-0-	-0-
-----												
HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275												
11	81570 X	68526	-0-	-13044	-0-	120	1	68406	2	Y	-0-	-0-
12	82491 X	69455	-0-	-13036	-0-	124	1	69331	2	Y	-0-	-0-
01	79732 X	66838	-0-	-12894	-0-	121	1	66717	2	Y	-0-	-0-
02	64400 X	58331	-0-	-6069	-0-	109	1	58222	2	Y	-0-	-0-
03	71300 X	63443	-0-	-7857	-0-	122	1	63321	2	Y	-0-	-0-
04	68520 X	59860	-0-	-8660	-0-	117	1	59743	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		75600 X	64326	-0-	-11274	-0-		112 1	64214 2	Y	-0-	-0-
12		76508 X	65376	-0-	-11132	-0-		117 1	65259 2	Y	-0-	-0-
01		74400 X	65260	-0-	-9140	-0-		118 1	65142 2	Y	-0-	-0-
02		61628 X	57358	-0-	-4270	-0-		107 1	57251 2	Y	-0-	-0-
03		68231 X	62141	-0-	-6090	-0-		119 1	62022 2	Y	-0-	-0-
04		64320 X	57826	-0-	-6494	-0-		113 1	57713 2	Y	-0-	-0-
-----												
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838												
11		128730 X	114636	-0-	-14094	-0-		549 1	114087 2	N	-0-	-0-
12		133021 X	116089	-0-	-16932	-0-		700 1	115389 2	N	-0-	-0-
01		128340 X	113604	-0-	-14736	-0-		768 1	112836 2	N	-0-	-0-
02		115920 X	101874	-0-	-14046	-0-		415 1	101459 2	N	-0-	-0-
03		128340 X	109157	-0-	-19183	-0-		501 1	108656 2	N	-0-	-0-
04		114630 X	102684	-0-	-11946	-0-		752 1	101932 2	N	-0-	-0-
-----												
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661												
11		27840 X	26472	-0-	-1368	-0-		127 1	26345 2	N	-0-	-0-
12		28768 X	26301	-0-	-2467	-0-		159 1	26142 2	N	-0-	-0-
01		28861 X	24473	-0-	-4388	-0-		165 1	24308 2	N	-0-	-0-
02		26068 X	22505	-0-	-3563	-0-		91 1	22414 2	N	-0-	-0-
03		28861 X	24151	-0-	-4710	-0-		111 1	24040 2	N	-0-	-0-
04		26460 X	21648	-0-	-4812	-0-		159 1	21489 2	N	-0-	-0-
-----												
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
11		94020 X	79491	-0-	-14529	-0-		139 1	79352 2	Y	-0-	-0-
12		95046 X	79795	-0-	-15251	-0-		142 1	79653 2	Y	-0-	-0-
01		91853 X	79125	-0-	-12728	-0-		143 1	78982 2	Y	-0-	-0-
02		73556 X	68926	-0-	-4630	-0-		129 1	68797 2	Y	-0-	-0-
03		81437 X	74069	-0-	-7368	-0-		142 1	73927 2	Y	-0-	-0-
04		78810 X	71435	-0-	-7375	-0-		140 1	71295 2	Y	-0-	-0-
-----												
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
11		98790 X	81192	-0-	-17598	-0-		379 1	80813 2	N	-0-	-0-
12		97464 X	77671	-0-	-19793	-0-		481 1	77190 2	N	-0-	-0-
01		92597 X	77549	-0-	-15048	-0-		521 1	77028 2	N	-0-	-0-
02		81228 X	69183	-0-	-12045	-0-		286 1	68897 2	N	-0-	-0-
03		87203 X	72858	-0-	-14345	-0-		341 1	72517 2	N	-0-	-0-
04		81180 X	67661	-0-	-13519	-0-		498 1	67163 2	N	-0-	-0-
-----												
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
11		122670 X	99323	-0-	-23347	-0-		466 1	98857 2	N	-0-	-0-
12		121427 X	97013	-0-	-24414	-0-		600 1	96413 2	N	-0-	-0-
01		116839 X	95509	-0-	-21330	-0-		642 1	94867 2	N	-0-	-0-
02		99848 X	83415	-0-	-16433	-0-		346 1	83069 2	N	-0-	-0-
03		106454 X	88791	-0-	-17663	-0-		417 1	88374 2	N	-0-	-0-
04		99330 X	83350	-0-	-15980	-0-		614 1	82736 2	N	-0-	-0-
-----												
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
11		112620 X	92205	-0-	-20415	-0-		177 1	92028 2	N	-0-	-0-
12		109678 X	91692	-0-	-17986	-0-		184 1	91508 2	N	-0-	-0-
01		106981 X	89257	-0-	-17724	-0-		185 1	89072 2	N	-0-	-0-
02		92484 X	78782	-0-	-13702	-0-		166 1	78616 2	N	-0-	-0-
03		98611 X	83508	-0-	-15103	-0-		185 1	83323 2	N	-0-	-0-
04		92220 X	78630	-0-	-13590	-0-		179 1	78451 2	N	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		175590 X	120644	-0-	-54946	-0-	705 1	119939 2	N		-0-	-0-
12		172050 X	85253	-0-	-86797	-0-	308 1	84945 2	N		-0-	-0-
01		163277 X	58107	-0-	-105170	-0-	233 1	57874 2	N		-0-	-0-
02		141484 X	34758	-0-	-106726	-0-	150 1	34608 2	N		-0-	-0-
03		140988 X	43685	-0-	-97303	-0-	198 1	43487 2	N		-0-	-0-
04		120630 X	24880	-0-	-95750	-0-	123 1	24757 2	N		-0-	-0-
-----												
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027												
11		117300 X	100393	-0-	-16907	-0-	193 1	100200 2	N		-0-	-0-
12		118234 X	99149	-0-	-19085	-0-	199 1	98950 2	N		-0-	-0-
01		112437 X	95696	-0-	-16741	-0-	198 1	95498 2	N		-0-	-0-
02		98980 X	85475	-0-	-13505	-0-	180 1	85295 2	N		-0-	-0-
03		107477 X	89484	-0-	-17993	-0-	198 1	89286 2	N		-0-	-0-
04		100380 X	84253	-0-	-16127	-0-	192 1	84061 2	N		-0-	-0-
-----												
ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186												
11		136050 X	-0-	-0-	-136050	-0-				N	-0-	-0-
12		140616 X	-0-	-0-	-140616	-0-				N	-0-	-0-
01		129239 X	53783	-0-	-75456	-0-	666 1	53117 2	N		-0-	-0-
02		108162 X	108162	-0-	-0-	-0-	1128 1	107034 2	N		-0-	-0-
03		125373 X	125373	-0-	-0-	-0-	1437 1	123936 2	N		-0-	-0-
*04		118278 X	118278	-0-	-0-	-0-	1731 1	116547 2	N		-0-	-0-
-----												
ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305												
11		134700 X	107669	-0-	-27031	-0-	980 1	106689 2	N		-0-	-0-
12		135470 X	107739	-0-	-27731	-0-	698 1	107041 2	N		-0-	-0-
01		155014 X	155014	-0-	-0-	-0-	1538 1	153476 2	N		-0-	-0-
02		119274 X	119274	-0-	-0-	-0-	1244 1	118030 2	N		-0-	-0-
03		121863 X	121863	-0-	-0-	-0-	1399 1	120464 2	N		-0-	-0-
04		150000 X	107644	-0-	-42356	-0-	1575 1	106069 2	N		-0-	-0-
-----												
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190												
11		62550 X	52737	-0-	-9813	-0-	186 1	52551 2	Y		-0-	-0-
12		62837 X	51600	-0-	-11237	-0-	193 1	51407 2	Y		-0-	-0-
01		60574 X	52073	-0-	-8501	-0-	195 1	51878 2	Y		-0-	-0-
02		47908 X	45156	-0-	-2752	-0-	175 1	44981 2	Y		-0-	-0-
03		53041 X	48770	-0-	-4271	-0-	193 1	48577 2	Y		-0-	-0-
04		51330 X	46234	-0-	-5096	-0-	187 1	46047 2	Y		-0-	-0-
-----												
WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180												
11		146220 X	112342	-0-	-33878	-0-	527 1	111815 2	N		-0-	-0-
12		142011 X	108471	-0-	-33540	-0-	671 1	107800 2	N		-0-	-0-
01		133641 X	107091	-0-	-26550	-0-	719 1	106372 2	N		-0-	-0-
02		112868 X	90449	-0-	-22419	-0-	375 1	90074 2	N		-0-	-0-
03		120714 X	95681	-0-	-25033	-0-	449 1	95232 2	N		-0-	-0-
04		112350 X	93638	-0-	-18712	-0-	689 1	92949 2	N		-0-	-0-
-----												
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160												
11		140820 X	134950	-0-	-5870	-0-	792 1	134158 2	N		-0-	-0-
12		140492 X	131063	-0-	-9429	-0-	493 1	130570 2	N		-0-	-0-
01		140492 X	123299	-0-	-17193	-0-	507 1	122792 2	N		-0-	-0-
02		126896 X	104762	-0-	-22134	-0-	476 1	104286 2	N		-0-	-0-
03		139438 X	109089	-0-	-30349	-0-	496 1	108593 2	N		-0-	-0-
04		134940 X	103538	-0-	-31402	-0-	539 1	102999 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		135450 X	115225	-0-	-20225	-0-	115225	2			N	-0-
12		133517 X	112602	-0-	-20915	-0-	112602	2			N	-0-
01		128805 X	107464	-0-	-21341	-0-	107464	2			N	-0-
02		111608 X	94410	-0-	-17198	-0-	94410	2			N	-0-
03		119071 X	100745	-0-	-18326	-0-	100745	2			N	-0-
04		115230 X	91649	-0-	-23581	-0-	91649	2			N	-0-
-----												
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964												
11		122700 X	-0-	-0-	-122700	-0-					N	-0-
12		123659 X	-0-	-0-	-123659	-0-					N	-0-
01		118389 X	53965	-0-	-64424	-0-	669	1	53296	2	N	-0-
02		107860 X	107860	-0-	-0-	-0-	1125	1	106735	2	N	-0-
03		121704 X	121704	-0-	-0-	-0-	1397	1	120307	2	N	-0-
*04		115766 X	115766	-0-	-0-	-0-	1694	1	114072	2	N	-0-
-----												
HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333												
11		163290 X	119154	-0-	-44136	-0-	697	1	118457	2	N	-0-
12		159309 X	127193	-0-	-32116	-0-	480	1	126713	2	N	-0-
01		149792 X	122639	-0-	-27153	-0-	505	1	122134	2	N	-0-
02		130116 X	103972	-0-	-26144	-0-	472	1	103500	2	N	-0-
03		131657 X	109195	-0-	-22462	-0-	496	1	108699	2	N	-0-
04		123090 X	100285	-0-	-22805	-0-	522	1	99763	2	N	-0-
-----												
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663												
11		93630 X	80843	-0-	-12787	-0-	734	1	80109	2	N	-0-
12		92659 X	82700	-0-	-9959	-0-	520	1	82180	2	N	-0-
01		142657 X	142657	-0-	-0-	-0-	1428	1	141229	2	N	-0-
02		107311 X	107311	-0-	-0-	-0-	1119	1	106192	2	N	-0-
03		91258 X	91258	-0-	-0-	-0-	1043	1	90215	2	N	-0-
04		134790 X	74675	-0-	-60115	-0-	1093	1	73582	2	N	-0-
-----												
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618												
11		90570 X	75892	-0-	-14678	-0-	401	1	75491	2	Y	-0-
12		90706 X	75307	-0-	-15399	-0-	417	1	74865	2	Y	23
01		86614 X	74204	-0-	-12410	-0-	25	9				
02		68124 X	64188	-0-	-3936	-0-	416	1	73778	2	Y	32
03		75423 X	69786	-0-	-5637	-0-	10	9				
04		72990 X	64415	-0-	-8575	-0-	376	1	63805	2	Y	38
							7	9				
							416	1	69360	2	Y	15
							10	9				
							393	1	64022	2	Y	15
-----												
HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174												
11		60660 X	52109	-0-	-8551	-0-	184	1	51925	2	Y	-0-
12		61318 X	50957	-0-	-10361	-0-	190	1	50767	2	Y	-0-
01		59489 X	50273	-0-	-9216	-0-	188	1	50085	2	Y	-0-
02		47012 X	43948	-0-	-3064	-0-	171	1	43777	2	Y	-0-
03		52049 X	47763	-0-	-4286	-0-	189	1	47574	2	Y	-0-
04		50370 X	45173	-0-	-5197	-0-	183	1	44990	2	Y	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		62430 X	50965	-0-	-11465	-0-	270	1	50695	2	Y	-0-		9
12		61659 X	50330	-0-	-11329	-0-	279	1	50041	2	Y	9	9 1	9
01		58962 X	48720	-0-	-10242	-0-	273	1	48437	2	Y	9		18
02		45472 X	41957	-0-	-3515	-0-	246	1	41698	2	Y	12		30
03		50344 X	45625	-0-	-4719	-0-	272	1	45344	2	Y	8	21 1	17
04		48720 X	45681	-0-	-3039	-0-	278	1	45401	2	Y	2		19
-----														
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870														
11		250380 X	194273	-0-	-56107	-0-	555	1	193718	2	N	-0-		-0-
12		258757 X	189887	-0-	-68870	-0-	780	1	189107	2	N	-0-		-0-
01		239196 X	177567	-0-	-61629	-0-	848	1	176719	2	N	-0-		-0-
02		207592 X	147522	-0-	-60070	-0-	322	1	147200	2	N	-0-		-0-
03		200756 X	152986	-0-	-47770	-0-	456	1	152530	2	N	-0-		-0-
04		194280 X	143291	-0-	-50989	-0-	790	1	142501	2	N	-0-		-0-
-----														
WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438														
11		175230 X	133773	-0-	-41457	-0-	289	1	133484	2	N	-0-		-0-
12		171306 X	149192	-0-	-22114	-0-	502	1	148690	2	N	-0-		-0-
01		162843 X	146621	-0-	-16222	-0-	586	1	146035	2	N	-0-		-0-
02		139216 X	118680	-0-	-20536	-0-	156	1	118524	2	N	-0-		-0-
03		149203 X	121404	-0-	-27799	-0-	210	1	121194	2	N	-0-		-0-
04		144390 X	110845	-0-	-33545	-0-	483	1	110362	2	N	-0-		-0-
-----														
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662														
11		185040 X	178028	-0-	-7012	-0-	385	1	177643	2	N	-0-		-0-
12		190619 X	172665	-0-	-17954	-0-	581	1	172084	2	N	-0-		-0-
01		188821 X	168227	-0-	-20594	-0-	672	1	167555	2	N	-0-		-0-
02		166152 X	148239	-0-	-17913	-0-	194	1	148045	2	N	-0-		-0-
03		183954 X	154750	-0-	-29204	-0-	267	1	154483	2	N	-0-		-0-
04		178020 X	143589	-0-	-34431	-0-	624	1	142965	2	N	-0-		-0-
-----														
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568														
11		100560 X	85558	-0-	-15002	-0-	453	1	85105	2	Y	-0-		43
12		100843 X	84896	-0-	-15947	-0-	470	1	84426	2	Y	-0-	43 1	-0-
01		97154 X	85157	-0-	-11997	-0-	478	1	84660	2	Y	17		17
02		77140 X	74034	-0-	-3106	-0-	433	1	73573	2	Y	25		42
03		85405 X	80136	-0-	-5269	-0-	478	1	79628	2	Y	27	22 1	47
04		82650 X	75865	-0-	-6785	-0-	462	1	75340	2	Y	57		104
-----														

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
11		85710 X	71205	-0-	-14505	-0-	376	1	70799	2	Y	27	104
							30	9					
12		85095 X	69404	-0-	-15691	-0-	384	1	68951	2	Y	63	117 1
							69	9					50
01		81685 X	68079	-0-	-13606	-0-	382	1	67651	2	Y	42	92
							46	9					
02		63308 X	58916	-0-	-4392	-0-	345	1	58529	2	Y	38	130
							42	9					
03		70091 X	64366	-0-	-5725	-0-	384	1	63949	2	Y	30	101 1
							33	9					59
04		67830 X	60327	-0-	-7503	-0-	367	1	59910	2	Y	45	104
							50	9					
-----													
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883													
11		173850 X	148694	-0-	-25156	-0-	321	1	148373	2	N	-0-	-0-
12		170314 X	140487	-0-	-29827	-0-	472	1	140015	2	N	-0-	-0-
01		167679 X	135058	-0-	-32621	-0-	539	1	134519	2	N	-0-	-0-
02		142968 X	115466	-0-	-27502	-0-	151	1	115315	2	N	-0-	-0-
03		153729 X	121793	-0-	-31936	-0-	210	1	121583	2	N	-0-	-0-
04		148680 X	117711	-0-	-30969	-0-	512	1	117199	2	N	-0-	-0-
-----													
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592													
11		202740 X	192495	-0-	-10245	-0-	763	1	191732	2	N	-0-	-0-
12		201376 X	171909	-0-	-29467	-0-	921	1	170988	2	N	-0-	-0-
01		184047 X	158272	-0-	-25775	-0-	961	1	157311	2	N	-0-	-0-
02		179676 X	133820	-0-	-45856	-0-	475	1	133345	2	N	-0-	-0-
03		198927 X	134054	-0-	-64873	-0-	545	1	133509	2	N	-0-	-0-
04		192510 X	128814	-0-	-63696	-0-	867	1	127947	2	N	-0-	-0-
-----													
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980													
11		95880 X	79042	-0-	-16838	-0-	320	1	78371	2	Y	319	286 1
							351	9					66
12		95201 X	75406	-0-	-19795	-0-	296	1	74807	2	Y	275	271 1
							303	9					70
01		90210 X	72573	-0-	-17637	-0-	148	1	72065	2	Y	327	245 1
							360	9					152
02		70000 X	62834	-0-	-7166	-0-	122	1	62424	2	Y	262	339 1
							288	9					75
03		77500 X	66722	-0-	-10778	-0-	137	1	66246	2	Y	308	346 1
							339	9					37
04		75000 X	63741	-0-	-11259	-0-	135	1	63307	2	Y	272	200 1
							299	9					109
-----													
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501													
11		243060 X	227470	-0-	-15590	-0-	496	1	226974	2	N	-0-	-0-
12		251162 X	226630	-0-	-24532	-0-	762	1	225868	2	N	-0-	-0-
01		251162 X	206372	-0-	-44790	-0-	823	1	205549	2	N	-0-	-0-
02		221760 X	175574	-0-	-46186	-0-	229	1	175345	2	N	-0-	-0-
03		240963 X	181759	-0-	-59204	-0-	327	1	181432	2	N	-0-	-0-
04		227460 X	185539	-0-	-41921	-0-	808	1	184731	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		187696 X	187696	-0-	-0-	-0-	406	1	187290	2	N	-0-
12		201097 X	198556	-0-	-2541	-0-	665	1	197891	2	N	-0-
01		209870 X	185895	-0-	-23975	-0-	740	1	185155	2	N	-0-
02		189560 X	153983	-0-	-35577	-0-	201	1	153782	2	N	-0-
03		209870 X	163597	-0-	-46273	-0-	294	1	163303	2	N	-0-
04		192150 X	164591	-0-	-27559	-0-	717	1	163874	2	N	-0-
-----												
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309												
11		244582 X	244582	-0-	-0-	-0-	533	1	244049	2	N	-0-
12		260648 X	235859	-0-	-24789	-0-	793	1	235066	2	N	-0-
01		260648 X	215345	-0-	-45303	-0-	859	1	214486	2	N	-0-
02		235424 X	186641	-0-	-48783	-0-	243	1	186398	2	N	-0-
03		252743 X	194593	-0-	-58150	-0-	349	1	194244	2	N	-0-
04		244590 X	195031	-0-	-49559	-0-	849	1	194182	2	N	-0-
-----												
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688												
11		232770 X	219846	-0-	-12924	-0-	873	1	218973	2	N	-0-
12		235662 X	198778	-0-	-36884	-0-	1064	1	197714	2	N	-0-
01		218736 X	185030	-0-	-33706	-0-	1123	1	183907	2	N	-0-
02		205184 X	153170	-0-	-52014	-0-	544	1	152626	2	N	-0-
03		227168 X	155463	-0-	-71705	-0-	648	1	154815	2	N	-0-
04		219840 X	155880	-0-	-63960	-0-	1046	1	154834	2	N	-0-
-----												
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493												
11		176610 X	136115	-0-	-40495	-0-	545	1	135570	2	N	-0-
12		180079 X	152950	-0-	-27129	-0-	818	1	152132	2	N	-0-
01		165540 X	156360	-0-	-9180	-0-	949	1	155411	2	N	-0-
02		145180 X	133011	-0-	-12169	-0-	472	1	132539	2	N	-0-
03		152954 X	140011	-0-	-12943	-0-	585	1	139426	2	N	-0-
04		151320 X	138340	-0-	-12980	-0-	931	1	137409	2	N	-0-
-----												
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
11		222210 X	152070	-0-	-70140	-0-	418	1	151652	2	N	-0-
12		215357 X	148763	-0-	-66594	-0-	585	1	148178	2	N	-0-
01		199888 X	141033	-0-	-58855	-0-	644	1	140389	2	N	-0-
02		166824 X	120421	-0-	-46403	-0-	234	1	120187	2	N	-0-
03		165881 X	121313	-0-	-44568	-0-	292	1	121021	2	N	-0-
04		152070 X	111459	-0-	-40611	-0-	565	1	110894	2	N	-0-
-----												
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505												
11		224760 X	193531	-0-	-31229	-0-	786	1	192540	2	Y	186
							205	9				181
12		224006 X	212809	-0-	-11197	-0-	834	1	211789	2	Y	169
							186	9				169
01		251718 X	251718	-0-	-0-	-0-	503	1	251071	2	Y	131
							144	9				118
02		217501 X	217501	-0-	-0-	-0-	426	1	216970	2	Y	95
							105	9				116
03		227515 X	227515	-0-	-0-	-0-	469	1	226935	2	Y	101
							111	9				119
*04		211256 X	211256	-0-	-0-	-0-	450	1	210726	2	Y	73
							80	9				56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	164460 X	139224	-0-	-25236	-0-	565	1	138422	2	Y	215	198	1		49
						237	9								
12	162781 X	157068	-0-	-5713	-0-	614	1	156233	2	Y	201	214	1		36
						221	9								
01	166908 X	166908	-0-	-0-	-0-	337	1	166371	2	Y	182	135	1		83
						200	9								
02	134955 X	134955	-0-	-0-	-0-	264	1	134542	2	Y	135	182	1		36
						149	9								
03	140897 X	140897	-0-	-0-	-0-	291	1	140444	2	Y	147	167	1		16
						162	9								
04	135750 X	131433	-0-	-4317	-0-	280	1	130981	2	Y	156	108	1		64
						172	9								
-----															
KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981															
11	224670 X	147644	-0-	-77026	-0-	405	1	147239	2	N	-0-				-0-
12	222859 X	171115	-0-	-51744	-0-	670	1	170445	2	N	-0-				-0-
01	214861 X	174112	-0-	-40749	-0-	795	1	173317	2	N	-0-				-0-
02	180936 X	141837	-0-	-39099	-0-	275	1	141562	2	N	-0-				-0-
03	175150 X	144751	-0-	-30399	-0-	348	1	144403	2	N	-0-				-0-
04	168510 X	135920	-0-	-32590	-0-	689	1	135231	2	N	-0-				-0-
-----															
MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196															
11	137010 X	98373	-0-	-38637	-0-	272	1	98101	2	N	-0-				-0-
12	130975 X	96231	-0-	-34744	-0-	387	1	95844	2	N	-0-				-0-
01	120466 X	93827	-0-	-26639	-0-	440	1	93387	2	N	-0-				-0-
02	104384 X	81829	-0-	-22555	-0-	168	1	81661	2	N	-0-				-0-
03	110267 X	85726	-0-	-24541	-0-	215	1	85511	2	N	-0-				-0-
04	98370 X	79842	-0-	-18528	-0-	412	1	79430	2	N	-0-				-0-
-----															
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081															
11	179940 X	176558	-0-	-3382	-0-	485	1	176073	2	N	-0-				-0-
12	167958 X	165847	-0-	-2111	-0-	667	1	165180	2	N	-0-				-0-
01	175491 X	159766	-0-	-15725	-0-	749	1	159017	2	N	-0-				-0-
02	164780 X	134480	-0-	-30300	-0-	276	1	134204	2	N	-0-				-0-
03	182435 X	141343	-0-	-41092	-0-	356	1	140987	2	N	-0-				-0-
04	176550 X	131920	-0-	-44630	-0-	680	1	131240	2	N	-0-				-0-
-----															
REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803															
11	238410 X	195599	-0-	-42811	-0-	1001	1	194598	2	N	-0-				-0-
12	231384 X	191356	-0-	-40028	-0-	526	1	190830	2	N	-0-				-0-
01	239661 X	179002	-0-	-60659	-0-	516	1	178486	2	N	-0-				-0-
02	216468 X	154172	-0-	-62296	-0-	460	1	153712	2	N	-0-				-0-
03	239537 X	168485	-0-	-71052	-0-	496	1	167989	2	N	-0-				-0-
04	195600 X	193776	-0-	-1824	-0-	610	1	193166	2	N	-0-				-0-
-----															
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889															
11	447120 X	346932	-0-	-100188	-0-	1772	1	345160	2	N	-0-				-0-
12	429040 X	346015	-0-	-83025	-0-	952	1	345063	2	N	-0-				-0-
01	415493 X	326125	-0-	-89368	-0-	939	1	325186	2	N	-0-				-0-
02	356300 X	281340	-0-	-74960	-0-	839	1	280501	2	N	-0-				-0-
03	374449 X	296941	-0-	-77508	-0-	893	1	296048	2	N	-0-				-0-
04	346920 X	273397	-0-	-73523	-0-	861	1	272536	2	N	-0-				-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
11	180330	X	165135	-0-	-15195	-0-	454	1	164681	2	N	-0-	-0-		
12	172236	X	154181	-0-	-18055	-0-	621	1	153560	2	N	-0-	-0-		
01	167803	X	139922	-0-	-27881	-0-	654	1	139268	2	N	-0-	-0-		
02	154140	X	114723	-0-	-39417	-0-	235	1	114488	2	N	-0-	-0-		
03	170655	X	119672	-0-	-50983	-0-	299	1	119373	2	N	-0-	-0-		
04	165150	X	112069	-0-	-53081	-0-	578	1	111491	2	N	-0-	-0-		
-----															
MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160															
-----															
11	182250	X	175362	-0-	-6888	-0-	482	1	174880	2	N	-0-	-0-		
12	173879	X	161645	-0-	-12234	-0-	651	1	160994	2	N	-0-	-0-		
01	172794	X	157501	-0-	-15293	-0-	738	1	156763	2	N	-0-	-0-		
02	163660	X	132832	-0-	-30828	-0-	272	1	132560	2	N	-0-	-0-		
03	181195	X	139808	-0-	-41387	-0-	352	1	139456	2	N	-0-	-0-		
04	175350	X	132387	-0-	-42963	-0-	684	1	131703	2	N	-0-	-0-		
-----															
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161															
-----															
11	125580	X	105901	-0-	-19679	-0-	429	1	105229	2	Y	221	196	1	52
							243	9							
12	123783	X	108298	-0-	-15485	-0-	426	1	107639	2	Y	212	218	1	46
							233	9							
01	118885	X	98853	-0-	-20032	-0-	202	1	98398	2	Y	230	161	1	115
							253	9							
02	99792	X	86030	-0-	-13762	-0-	168	1	85622	2	Y	218	275	1	58
							240	9							
03	110484	X	91364	-0-	-19120	-0-	188	1	90916	2	Y	236	266	1	28
							260	9							
04	105900	X	86654	-0-	-19246	-0-	184	1	86236	2	Y	213	155	1	86
							234	9							
-----															
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734															
-----															
11	297060	X	243962	-0-	-53098	-0-	1082	1	242880	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	294996	X	245560	-0-	-49436	-0-	504	1	245056	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	286967	X	233696	-0-	-53271	-0-	503	1	233193	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	248360	X	202059	-0-	-46301	-0-	447	1	201612	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	264306	X	213340	-0-	-50966	-0-	469	1	212871	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	243960	X	199478	-0-	-44482	-0-	488	1	198990	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417															
-----															
11	232590	X	181422	-0-	-51168	-0-	805	1	180617	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	227726	X	178432	-0-	-49294	-0-	366	1	178066	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	216101	X	164583	-0-	-51518	-0-	354	1	164229	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	189728	X	142979	-0-	-46749	-0-	317	1	142662	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	195889	X	153655	-0-	-42234	-0-	334	1	153321	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	181410	X	158667	-0-	-22743	-0-	388	1	158279	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----															
POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927															
-----															
11	296640	X	243660	-0-	-52980	-0-	1079	1	242581	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	293229	X	244450	-0-	-48779	-0-	502	1	243948	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	284208	X	231577	-0-	-52631	-0-	498	1	231079	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	239960	X	201024	-0-	-38936	-0-	445	1	200579	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	252743	X	215722	-0-	-37021	-0-	474	1	215248	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	243660	X	200704	-0-	-42956	-0-	491	1	200213	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		260940 X	240271	-0-	-20669	-0-		839 1	239432 2	N	-0-	-0-
12		241242 X	220313	-0-	-20929	-0-		225 1	220088 2	N	-0-	-0-
01		241242 X	204824	-0-	-36418	-0-		215 1	204609 2	N	-0-	-0-
02		224392 X	175310	-0-	-49082	-0-		616 1	174694 2	N	-0-	-0-
03		248279 X	190355	-0-	-57924	-0-		695 1	189660 2	N	-0-	-0-
04		240270 X	179635	-0-	-60635	-0-		674 1	178961 2	N	-0-	-0-
-----												
HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008												
11		266160 X	92016	-0-	-174144	-0-		195 1	91821 2	N	-0-	-0-
12		261547 X	-0-	-0-	-261547	-0-				N	-0-	-0-
01		250139 X	-0-	-0-	-250139	-0-				N	-0-	-0-
02		225932 X	38707	-0-	-187225	-0-		24 1	38683 2	N	-0-	-0-
03		266073 X	266073	-0-	-0-	-0-		454 1	265619 2	N	-0-	-0-
*04		252750 X	252750	-0-	-0-	-0-		1103 1	251647 2	N	-0-	-0-
-----												
HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843												
11		174840 X	14705	-0-	-160135	-0-		71 1	14634 2	N	-0-	-0-
12		226084 X	226084	-0-	-0-	-0-		940 1	225144 2	N	-0-	-0-
01		182807 X	95609	-0-	-87198	-0-		459 1	95150 2	N	-0-	-0-
02		165116 X	88671	-0-	-76445	-0-		109 1	88562 2	N	-0-	-0-
03		226083 X	216582	-0-	-9501	-0-		363 1	216219 2	N	-0-	-0-
04		218790 X	179732	-0-	-39058	-0-		784 1	178948 2	N	-0-	-0-
-----												
POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445												
11		234480 X	207455	-0-	-27025	-0-		722 1	206733 2	N	-0-	-0-
12		209684 X	195921	-0-	-13763	-0-		200 1	195721 2	N	-0-	-0-
01		209684 X	181060	-0-	-28624	-0-		190 1	180870 2	N	-0-	-0-
02		193760 X	155859	-0-	-37901	-0-		548 1	155311 2	N	-0-	-0-
03		214365 X	166261	-0-	-48104	-0-		589 1	165672 2	N	-0-	-0-
04		207450 X	177509	-0-	-29941	-0-		664 1	176845 2	N	-0-	-0-
-----												
HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
11		184950 X	14938	-0-	-170012	-0-		72 1	14866 2	N	-0-	-0-
12		247471 X	247471	-0-	-0-	-0-		1026 1	246445 2	N	-0-	-0-
01		192262 X	111346	-0-	-80916	-0-		533 1	110813 2	N	-0-	-0-
02		173656 X	100472	-0-	-73184	-0-		113 1	100359 2	N	-0-	-0-
03		247473 X	222554	-0-	-24919	-0-		365 1	222189 2	N	-0-	-0-
04		239490 X	179067	-0-	-60423	-0-		781 1	178286 2	N	-0-	-0-
-----												
HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
11		275940 X	95515	-0-	-180425	-0-		202 1	95313 2	N	-0-	-0-
12		274939 X	-0-	-0-	-274939	-0-				N	-0-	-0-
01		265608 X	-0-	-0-	-265608	-0-				N	-0-	-0-
02		239904 X	42477	-0-	-197427	-0-		26 1	42451 2	N	-0-	-0-
03		266765 X	266765	-0-	-0-	-0-		454 1	266311 2	N	-0-	-0-
*04		227944 X	227944	-0-	-0-	-0-		996 1	226948 2	N	-0-	-0-
-----												
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
11		263430 X	163876	-0-	-99554	-0-		450 1	163426 2	N	-0-	-0-
12		257858 X	183473	-0-	-74385	-0-		714 1	182759 2	N	-0-	-0-
01		240033 X	182575	-0-	-57458	-0-		833 1	181742 2	N	-0-	-0-
02		201432 X	150578	-0-	-50854	-0-		292 1	150286 2	N	-0-	-0-
03		189255 X	153053	-0-	-36202	-0-		368 1	152685 2	N	-0-	-0-
04		177540 X	138558	-0-	-38982	-0-		702 1	137856 2	N	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		251760 X	171395	-0-	-80365	-0-	470	1	170925	2	N	-0-
12		244373 X	169149	-0-	-75224	-0-	665	1	168484	2	N	-0-
01		226269 X	159370	-0-	-66899	-0-	727	1	158643	2	N	-0-
02		188944 X	134091	-0-	-54853	-0-	260	1	133831	2	N	-0-
03		187209 X	137744	-0-	-49465	-0-	331	1	137413	2	N	-0-
04		171390 X	126887	-0-	-44503	-0-	643	1	126244	2	N	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
11		210120 X	174733	-0-	-35387	-0-	503	1	174230	2	N	-0-
12		217155 X	175940	-0-	-41215	-0-	722	1	175218	2	N	-0-
01		208568 X	166149	-0-	-42419	-0-	794	1	165355	2	N	-0-
02		176428 X	138528	-0-	-37900	-0-	302	1	138226	2	N	-0-
03		180544 X	147085	-0-	-33459	-0-	440	1	146645	2	N	-0-
04		174720 X	142826	-0-	-31894	-0-	787	1	142039	2	N	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
11		224790 X	169393	-0-	-55397	-0-	703	1	168690	2	N	-0-
12		220131 X	166735	-0-	-53396	-0-	290	1	166445	2	N	-0-
01		206832 X	154725	-0-	-52107	-0-	282	1	154443	2	N	-0-
02		176596 X	132191	-0-	-44405	-0-	250	1	131941	2	N	-0-
03		184605 X	151464	-0-	-33141	-0-	273	1	151191	2	N	-0-
04		169380 X	148227	-0-	-21153	-0-	303	1	147924	2	N	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
11		244200 X	193194	-0-	-51006	-0-	795	1	192399	2	N	-0-
12		240932 X	194594	-0-	-46338	-0-	338	1	194256	2	N	-0-
01		226424 X	178943	-0-	-47481	-0-	326	1	178617	2	N	-0-
02		193256 X	152220	-0-	-41036	-0-	287	1	151933	2	N	-0-
03		202306 X	172751	-0-	-29555	-0-	310	1	172441	2	N	-0-
04		193200 X	166313	-0-	-26887	-0-	340	1	165973	2	N	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423												
11		322200 X	265679	-0-	-56521	-0-	1030	1	264649	2	N	-0-
12		315425 X	262883	-0-	-52542	-0-	386	1	262497	2	N	-0-
01		306342 X	248067	-0-	-58275	-0-	376	1	247691	2	N	-0-
02		276696 X	213280	-0-	-63416	-0-	332	1	212948	2	N	-0-
03		290315 X	224544	-0-	-65771	-0-	339	1	224205	2	N	-0-
04		265680 X	208343	-0-	-57337	-0-	370	1	207973	2	N	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
11		388770 X	320554	-0-	-68216	-0-	1241	1	319313	2	N	-0-
12		381176 X	321544	-0-	-59632	-0-	472	1	321072	2	N	-0-
01		366947 X	305575	-0-	-61372	-0-	463	1	305112	2	N	-0-
02		329952 X	263722	-0-	-66230	-0-	410	1	263312	2	N	-0-
03		346518 X	280277	-0-	-66241	-0-	424	1	279853	2	N	-0-
04		320550 X	266216	-0-	-54334	-0-	473	1	265743	2	N	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
11		343500 X	274270	-0-	-69230	-0-	1061	1	273209	2	N	-0-
12		337559 X	274571	-0-	-62988	-0-	403	1	274168	2	N	-0-
01		323268 X	260210	-0-	-63058	-0-	394	1	259816	2	N	-0-
02		278796 X	226180	-0-	-52616	-0-	352	1	225828	2	N	-0-
03		296980 X	239720	-0-	-57260	-0-	362	1	239358	2	N	-0-
04		274260 X	230271	-0-	-43989	-0-	409	1	229862	2	N	-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
11		207750 X	154544	-0-	-53206	-0-	442	1	154102	2	N	-0-			-0-
12		213559 X	148484	-0-	-65075	-0-	609	1	147875	2	N	-0-			-0-
01		197749 X	141067	-0-	-56682	-0-	674	1	140393	2	N	-0-			-0-
02		169764 X	116350	-0-	-53414	-0-	254	1	116096	2	N	-0-			-0-
03		159681 X	121728	-0-	-37953	-0-	363	1	121365	2	N	-0-			-0-
04		154530 X	112166	-0-	-42364	-0-	619	1	111547	2	N	-0-			-0-
-----															
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862															
11		292050 X	215431	-0-	-76619	-0-	816	1	214615	2	N	-0-			-0-
12		283061 X	213982	-0-	-69079	-0-	294	1	213688	2	N	-0-			-0-
01		262849 X	194523	-0-	-68326	-0-	277	1	194246	2	N	-0-			-0-
02		223104 X	164529	-0-	-58575	-0-	241	1	164288	2	N	-0-			-0-
03		231167 X	167942	-0-	-63225	-0-	240	1	167702	2	N	-0-			-0-
04		215430 X	150038	-0-	-65392	-0-	257	1	149781	2	N	-0-			-0-
-----															
TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816															
11		223050 X	172478	-0-	-50572	-0-	712	1	171766	2	N	-0-			-0-
12		220813 X	171041	-0-	-49772	-0-	297	1	170744	2	N	-0-			-0-
01		207080 X	157075	-0-	-50005	-0-	287	1	156788	2	N	-0-			-0-
02		176092 X	133181	-0-	-42911	-0-	251	1	132930	2	N	-0-			-0-
03		183179 X	151830	-0-	-31349	-0-	273	1	151557	2	N	-0-			-0-
04		172470 X	146169	-0-	-26301	-0-	299	1	145870	2	N	-0-			-0-
-----															
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655															
11		231180 X	180290	-0-	-50890	-0-	725	1	179565	2	N	-0-			-0-
12		223355 X	179648	-0-	-43707	-0-	297	1	179351	2	N	-0-			-0-
01		213683 X	173060	-0-	-40623	-0-	327	1	172733	2	N	-0-			-0-
02		187264 X	184216	-0-	-3048	-0-	323	1	183893	2	N	-0-			-0-
03		194835 X	181589	-0-	-13246	-0-	316	1	181273	2	N	-0-			-0-
04		180300 X	162388	-0-	-17912	-0-	332	1	162056	2	N	-0-			-0-
-----															
MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972															
11		309660 X	233841	-0-	-75819	-0-	886	1	232955	2	N	-0-			-0-
12		300483 X	232528	-0-	-67955	-0-	320	1	232208	2	N	-0-			-0-
01		281325 X	212676	-0-	-68649	-0-	303	1	212373	2	N	-0-			-0-
02		240688 X	180862	-0-	-59826	-0-	265	1	180597	2	N	-0-			-0-
03		250790 X	186561	-0-	-64229	-0-	266	1	186295	2	N	-0-			-0-
04		233850 X	168687	-0-	-65163	-0-	289	1	168398	2	N	-0-			-0-
-----															
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933															
11		246150 X	190205	-0-	-55945	-0-	765	1	189440	2	N	-0-			-0-
12		240002 X	189082	-0-	-50920	-0-	313	1	188769	2	N	-0-			-0-
01		229028 X	178765	-0-	-50263	-0-	338	1	178427	2	N	-0-			-0-
02		196840 X	187429	-0-	-9411	-0-	329	1	187100	2	N	-0-			-0-
03		205902 X	183199	-0-	-22703	-0-	319	1	182880	2	N	-0-			-0-
04		190200 X	159710	-0-	-30490	-0-	326	1	159384	2	N	-0-			-0-
-----															
MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192															
11		400620 X	322258	-0-	-78362	-0-	1216	1	321042	2	N	-0-			-0-
12		393483 X	329849	-0-	-63634	-0-	453	1	329396	2	N	-0-			-0-
01		371287 X	306868	-0-	-64419	-0-	437	1	306431	2	N	-0-			-0-
02		321776 X	265821	-0-	-55955	-0-	390	1	265431	2	N	-0-			-0-
03		338830 X	281192	-0-	-57638	-0-	402	1	280790	2	N	-0-			-0-
04		322260 X	257623	-0-	-64637	-0-	441	1	257182	2	N	-0-			-0-
-----															

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		463650 X	330857	-0-	-132793	-0-		832 1	330025	2	N	-0-
12		479136 X	314443	-0-	-164693	-0-		1177 1	313266	2	N	-0-
01		440076 X	292323	-0-	-147753	-0-		1285 1	291038	2	N	-0-
02		367360 X	242311	-0-	-125049	-0-		424 1	241887	2	N	-0-
03		382323 X	246669	-0-	-135654	-0-		538 1	246131	2	N	-0-
04		330870 X	222632	-0-	-108238	-0-		1080 1	221552	2	N	-0-
-----												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
11		311820 X	211356	-0-	-100464	-0-		532 1	210824	2	N	-0-
12		322245 X	201337	-0-	-120908	-0-		754 1	200583	2	N	-0-
01		292733 X	188925	-0-	-103808	-0-		831 1	188094	2	N	-0-
02		233268 X	156710	-0-	-76558	-0-		274 1	156436	2	N	-0-
03		238390 X	160511	-0-	-77879	-0-		351 1	160160	2	N	-0-
04		211350 X	145599	-0-	-65751	-0-		706 1	144893	2	N	-0-
-----												
BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
11		392820 X	307951	-0-	-84869	-0-		794 1	307157	2	N	-0-
12		391158 X	300843	-0-	-90315	-0-		1141 1	299702	2	N	-0-
01		367505 X	289384	-0-	-78121	-0-		1286 1	288098	2	N	-0-
02		317156 X	250390	-0-	-66766	-0-		446 1	249944	2	N	-0-
03		334273 X	277007	-0-	-57266	-0-		889 1	276118	2	N	-0-
04		307950 X	284568	-0-	-23382	-0-		1606 1	282962	2	N	-0-
-----												
BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
11		335520 X	265682	-0-	-69838	-0-		685 1	264997	2	N	-0-
12		342550 X	259061	-0-	-83489	-0-		983 1	258078	2	N	-0-
01		319021 X	248308	-0-	-70713	-0-		1103 1	247205	2	N	-0-
02		279412 X	214471	-0-	-64941	-0-		381 1	214090	2	N	-0-
03		290377 X	-0-	-0-	-290377	-0-					N	-0-
04		265680 X	-0-	-0-	-265680	-0-					N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
11		352080 X	246373	-0-	-105707	-0-		650 1	245723	2	N	-0-
12		340535 X	237407	-0-	-103128	-0-		918 1	236489	2	N	-0-
01		311984 X	221464	-0-	-90520	-0-		1006 1	220458	2	N	-0-
02		261492 X	188268	-0-	-73224	-0-		357 1	187911	2	N	-0-
03		271312 X	197168	-0-	-74144	-0-		462 1	196706	2	N	-0-
04		246360 X	180315	-0-	-66045	-0-		905 1	179410	2	N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
11		431220 X	299813	-0-	-131407	-0-		790 1	299023	2	N	-0-
12		424297 X	287652	-0-	-136645	-0-		1113 1	286539	2	N	-0-
01		389546 X	267315	-0-	-122231	-0-		1215 1	266100	2	N	-0-
02		323988 X	226748	-0-	-97240	-0-		429 1	226319	2	N	-0-
03		333839 X	234004	-0-	-99835	-0-		549 1	233455	2	N	-0-
04		299820 X	211637	-0-	-88183	-0-		1063 1	210574	2	N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
11		434160 X	300837	-0-	-133323	-0-		863 1	299974	2	N	-0-
12		424235 X	291209	-0-	-133026	-0-		1195 1	290014	2	N	-0-
01		387686 X	270360	-0-	-117326	-0-		1294 1	269066	2	N	-0-
02		326564 X	227571	-0-	-98993	-0-		491 1	227080	2	N	-0-
03		336474 X	234804	-0-	-101670	-0-		617 1	234187	2	N	-0-
04		300840 X	213561	-0-	-87279	-0-		1133 1	212428	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		308520 X	220278	-0-	-88242	-0-	597	1	219681	2	N	-0-		-0-
12		302002 X	214144	-0-	-87858	-0-	844	1	213300	2	N	-0-		-0-
01		278163 X	200571	-0-	-77592	-0-	926	1	199645	2	N	-0-		-0-
02		235284 X	170831	-0-	-64453	-0-	315	1	170516	2	N	-0-		-0-
03		243846 X	178412	-0-	-65434	-0-	433	1	177979	2	N	-0-		-0-
04		220290 X	164428	-0-	-55862	-0-	878	1	163550	2	N	-0-		-0-
-----														
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280														
11		403110 X	324409	-0-	-78701	-0-	836	1	323573	2	N	-0-		-0-
12		411990 X	318749	-0-	-93241	-0-	1209	1	317540	2	N	-0-		-0-
01		382168 X	305907	-0-	-76261	-0-	1359	1	304548	2	N	-0-		-0-
02		320096 X	263305	-0-	-56791	-0-	469	1	262836	2	N	-0-		-0-
03		354392 X	-0-	-0-	-354392	-0-					N	-0-		-0-
04		324420 X	-0-	-0-	-324420	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276														
11		491070 X	342653	-0-	-148417	-0-	965	1	341688	2	N	-0-		-0-
12		477834 X	330777	-0-	-147057	-0-	1339	1	329438	2	N	-0-		-0-
01		440138 X	310825	-0-	-129313	-0-	1468	1	309357	2	N	-0-		-0-
02		367612 X	263189	-0-	-104423	-0-	593	1	262596	2	N	-0-		-0-
03		381083 X	275850	-0-	-105233	-0-	705	1	275145	2	N	-0-		-0-
04		342660 X	250528	-0-	-92132	-0-	1313	1	249215	2	N	-0-		-0-
-----														
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524														
11		370920 X	257520	-0-	-113400	-0-	725	1	256795	2	N	-0-		-0-
12		357678 X	249974	-0-	-107704	-0-	1012	1	248962	2	N	-0-		-0-
01		330801 X	235642	-0-	-95159	-0-	1113	1	234529	2	N	-0-		-0-
02		275632 X	199119	-0-	-76513	-0-	449	1	198670	2	N	-0-		-0-
03		286409 X	207725	-0-	-78684	-0-	531	1	207194	2	N	-0-		-0-
04		257520 X	189215	-0-	-68305	-0-	991	1	188224	2	N	-0-		-0-
-----														
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235														
11		341850 X	285841	-0-	-56009	-0-	1150	1	284691	2	N	-0-		-0-
12		333157 X	284627	-0-	-48530	-0-	471	1	284156	2	N	-0-		-0-
01		323361 X	265894	-0-	-57467	-0-	503	1	265391	2	N	-0-		-0-
02		292068 X	267353	-0-	-24715	-0-	470	1	266883	2	N	-0-		-0-
03		307923 X	294439	-0-	-13484	-0-	513	1	293926	2	N	-0-		-0-
04		285840 X	266869	-0-	-18971	-0-	545	1	266324	2	N	-0-		-0-
-----														
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087														
11		376620 X	295566	-0-	-81054	-0-	1115	1	294451	2	N	-0-		-0-
12		368683 X	300868	-0-	-67815	-0-	414	1	300454	2	N	-0-		-0-
01		346084 X	276396	-0-	-69688	-0-	394	1	276002	2	N	-0-		-0-
02		295204 X	233777	-0-	-61427	-0-	343	1	233434	2	N	-0-		-0-
03		309597 X	245718	-0-	-63879	-0-	351	1	245367	2	N	-0-		-0-
04		295560 X	223411	-0-	-72149	-0-	382	1	223029	2	N	-0-		-0-
-----														
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995														
11		343440 X	241260	-0-	-102180	-0-	620	1	240640	2	N	-0-		-0-
12		331824 X	234429	-0-	-97395	-0-	885	1	233544	2	N	-0-		-0-
01		306621 X	219777	-0-	-86844	-0-	974	1	218803	2	N	-0-		-0-
02		259840 X	181088	-0-	-78752	-0-	324	1	180764	2	N	-0-		-0-
03		268832 X	204092	-0-	-64740	-0-	455	1	203637	2	N	-0-		-0-
04		241260 X	191545	-0-	-49715	-0-	928	1	190617	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		468240 X	337211	-0-	-131029	-0-	865	1	336346	2	N	-0-
12		455514 X	329428	-0-	-126086	-0-	1244	1	328184	2	N	-0-
01		420670 X	313124	-0-	-107546	-0-	1388	1	311736	2	N	-0-
02		357140 X	259146	-0-	-97994	-0-	465	1	258681	2	N	-0-
03		371814 X	280241	-0-	-91573	-0-	621	1	279620	2	N	-0-
04		337200 X	268114	-0-	-69086	-0-	1300	1	266814	2	N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
11		414630 X	281694	-0-	-132936	-0-	762	1	280932	2	N	-0-
12		402845 X	272077	-0-	-130768	-0-	1072	1	271005	2	N	-0-
01		366854 X	251456	-0-	-115398	-0-	1161	1	250295	2	N	-0-
02		308028 X	211202	-0-	-96826	-0-	389	1	210813	2	N	-0-
03		315642 X	218324	-0-	-97318	-0-	530	1	217794	2	N	-0-
04		281700 X	196847	-0-	-84853	-0-	1051	1	195796	2	N	-0-
-----												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
11		407310 X	268739	-0-	-138571	-0-	678	1	268061	2	N	-0-
12		368466 X	263213	-0-	-105253	-0-	985	1	262228	2	N	-0-
01		338799 X	248992	-0-	-89807	-0-	1095	1	247897	2	N	-0-
02		287560 X	210615	-0-	-76945	-0-	368	1	210247	2	N	-0-
03		297259 X	219387	-0-	-77872	-0-	480	1	218907	2	N	-0-
04		268740 X	202340	-0-	-66400	-0-	982	1	201358	2	N	-0-
-----												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
11		320220 X	223201	-0-	-97019	-0-	563	1	222638	2	N	-0-
12		304048 X	217081	-0-	-86967	-0-	812	1	216269	2	N	-0-
01		281945 X	205441	-0-	-76504	-0-	904	1	204537	2	N	-0-
02		239260 X	173650	-0-	-65610	-0-	304	1	173346	2	N	-0-
03		247101 X	181943	-0-	-65158	-0-	399	1	181544	2	N	-0-
04		223200 X	169328	-0-	-53872	-0-	821	1	168507	2	N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
11		302880 X	212344	-0-	-90536	-0-	575	1	211769	2	N	-0-
12		293570 X	207062	-0-	-86508	-0-	816	1	206246	2	N	-0-
01		269483 X	193760	-0-	-75723	-0-	895	1	192865	2	N	-0-
02		228172 X	164990	-0-	-63182	-0-	304	1	164686	2	N	-0-
03		235662 X	170222	-0-	-65440	-0-	413	1	169809	2	N	-0-
04		212340 X	157939	-0-	-54401	-0-	844	1	157095	2	N	-0-
-----												
KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												
11		351240 X	259033	-0-	-92207	-0-	655	1	258378	2	N	-0-
12		344968 X	251866	-0-	-93102	-0-	944	1	250922	2	N	-0-
01		321997 X	236334	-0-	-85663	-0-	1040	1	235294	2	N	-0-
02		276164 X	200949	-0-	-75215	-0-	351	1	200598	2	N	-0-
03		285665 X	211987	-0-	-73678	-0-	465	1	211522	2	N	-0-
04		259020 X	194251	-0-	-64769	-0-	943	1	193308	2	N	-0-
-----												
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195												
11		533730 X	385998	-0-	-147732	-0-	832	1	385166	2	N	-0-
12		514228 X	376163	-0-	-138065	-0-	1263	1	374900	2	N	-0-
01		460908 X	350203	-0-	-110705	-0-	1398	1	348805	2	N	-0-
02		416304 X	294932	-0-	-121372	-0-	387	1	294545	2	N	-0-
03		460908 X	309640	-0-	-151268	-0-	533	1	309107	2	N	-0-
04		386010 X	300481	-0-	-85529	-0-	1308	1	299173	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		590100 X	490933	-0-	-99167	-0-	1055 1	489878 2	N		-0-	-0-
12		566122 X	474454	-0-	-91668	-0-	1594 1	472860 2	N		-0-	-0-
01		550777 X	441555	-0-	-109222	-0-	1762 1	439793 2	N		-0-	-0-
02		497476 X	374527	-0-	-122949	-0-	491 1	374036 2	N		-0-	-0-
03		550777 X	387400	-0-	-163377	-0-	668 1	386732 2	N		-0-	-0-
04		490920 X	382096	-0-	-108824	-0-	1663 1	380433 2	N		-0-	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379												
11		295380 X	223977	-0-	-71403	-0-	644 1	223333 2	N		-0-	-0-
12		293074 X	220759	-0-	-72315	-0-	906 1	219853 2	N		-0-	-0-
01		275001 X	209881	-0-	-65120	-0-	1005 1	208876 2	N		-0-	-0-
02		235956 X	179863	-0-	-56093	-0-	388 1	179475 2	N		-0-	-0-
03		246977 X	188671	-0-	-58306	-0-	497 1	188174 2	N		-0-	-0-
04		223980 X	175078	-0-	-48902	-0-	928 1	174150 2	N		-0-	-0-
-----												
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006												
11		475500 X	352703	-0-	-122797	-0-	906 1	351797 2	N		-0-	-0-
12		468410 X	347355	-0-	-121055	-0-	1312 1	346043 2	N		-0-	-0-
01		437751 X	330061	-0-	-107690	-0-	1463 1	328598 2	N		-0-	-0-
02		372876 X	273847	-0-	-99029	-0-	492 1	273355 2	N		-0-	-0-
03		388957 X	309107	-0-	-79850	-0-	688 1	308419 2	N		-0-	-0-
04		352710 X	291865	-0-	-60845	-0-	1415 1	290450 2	N		-0-	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050												
11		421290 X	281103	-0-	-140187	-0-	740 1	280363 2	N		-0-	-0-
12		409820 X	267893	-0-	-141927	-0-	1036 1	266857 2	N		-0-	-0-
01		374201 X	248819	-0-	-125382	-0-	1130 1	247689 2	N		-0-	-0-
02		309120 X	209352	-0-	-99768	-0-	396 1	208956 2	N		-0-	-0-
03		317595 X	214740	-0-	-102855	-0-	503 1	214237 2	N		-0-	-0-
04		281100 X	194040	-0-	-87060	-0-	974 1	193066 2	N		-0-	-0-
-----												
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
11		432480 X	286991	-0-	-145489	-0-	726 1	286265 2	N		-0-	-0-
12		412021 X	276129	-0-	-135892	-0-	1034 1	275095 2	N		-0-	-0-
01		373581 X	258305	-0-	-115276	-0-	1134 1	257171 2	N		-0-	-0-
02		311248 X	217586	-0-	-93662	-0-	380 1	217206 2	N		-0-	-0-
03		319455 X	224998	-0-	-94457	-0-	493 1	224505 2	N		-0-	-0-
04		286980 X	202849	-0-	-84131	-0-	985 1	201864 2	N		-0-	-0-
-----												
KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
11		422400 X	289244	-0-	-133156	-0-	731 1	288513 2	N		-0-	-0-
12		405945 X	280049	-0-	-125896	-0-	1050 1	278999 2	N		-0-	-0-
01		372341 X	262863	-0-	-109478	-0-	1156 1	261707 2	N		-0-	-0-
02		313180 X	221354	-0-	-91826	-0-	387 1	220967 2	N		-0-	-0-
03		323144 X	228953	-0-	-94191	-0-	501 1	228452 2	N		-0-	-0-
04		289230 X	207102	-0-	-82128	-0-	1005 1	206097 2	N		-0-	-0-
-----												
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
11		381690 X	272684	-0-	-109006	-0-	675 1	272009 2	N		-0-	-0-
12		372465 X	266585	-0-	-105880	-0-	985 1	265600 2	N		-0-	-0-
01		347789 X	251765	-0-	-96024	-0-	1094 1	250671 2	N		-0-	-0-
02		295344 X	214492	-0-	-80852	-0-	360 1	214132 2	N		-0-	-0-
03		303955 X	226331	-0-	-77624	-0-	480 1	225851 2	N		-0-	-0-
04		272670 X	207978	-0-	-64692	-0-	993 1	206985 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		325230 X	237454	-0-	-87776	-0-	600 1	236854 2	N	-0-		-0-
12		319765 X	229939	-0-	-89826	-0-	862 1	229077 2	N	-0-		-0-
01		299150 X	214976	-0-	-84174	-0-	946 1	214030 2	N	-0-		-0-
02		254576 X	182422	-0-	-72154	-0-	319 1	182103 2	N	-0-		-0-
03		262663 X	191867	-0-	-70796	-0-	420 1	191447 2	N	-0-		-0-
04		237450 X	175069	-0-	-62381	-0-	850 1	174219 2	N	-0-		-0-
-----												
FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
11		419700 X	291400	-0-	-128300	-0-	722 1	290678 2	N	-0-		-0-
12		406069 X	282381	-0-	-123688	-0-	1043 1	281338 2	N	-0-		-0-
01		374046 X	264800	-0-	-109246	-0-	1150 1	263650 2	N	-0-		-0-
02		313320 X	224751	-0-	-88569	-0-	378 1	224373 2	N	-0-		-0-
03		323237 X	237027	-0-	-86210	-0-	503 1	236524 2	N	-0-		-0-
04		291390 X	217592	-0-	-73798	-0-	1039 1	216553 2	N	-0-		-0-
-----												
GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
11		574530 X	312061	-0-	-262469	-0-	779 1	311282 2	N	-0-		-0-
12		435519 X	302788	-0-	-132731	-0-	1125 1	301663 2	N	-0-		-0-
01		399528 X	266722	-0-	-132806	-0-	1091 1	265631 2	N	-0-		-0-
02		334152 X	245754	-0-	-88398	-0-	320 1	245434 2	N	-0-		-0-
03		345588 X	257462	-0-	-88126	-0-	548 1	256914 2	N	-0-		-0-
04		312060 X	235679	-0-	-76381	-0-	1135 1	234544 2	N	-0-		-0-
-----												
FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
11		694620 X	379866	-0-	-314754	-0-	941 1	378925 2	N	-0-		-0-
12		527496 X	370511	-0-	-156985	-0-	1369 1	369142 2	N	-0-		-0-
01		488839 X	347467	-0-	-141372	-0-	1509 1	345958 2	N	-0-		-0-
02		408044 X	295071	-0-	-112973	-0-	496 1	294575 2	N	-0-		-0-
03		419957 X	309488	-0-	-110469	-0-	657 1	308831 2	N	-0-		-0-
04		379860 X	284152	-0-	-95708	-0-	1357 1	282795 2	N	-0-		-0-
-----												
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
11		580650 X	302216	-0-	-278434	-0-	748 1	301468 2	N	-0-		-0-
12		423987 X	291398	-0-	-132589	-0-	1076 1	290322 2	N	-0-		-0-
01		386260 X	271581	-0-	-114679	-0-	1179 1	270402 2	N	-0-		-0-
02		326312 X	229052	-0-	-97260	-0-	385 1	228667 2	N	-0-		-0-
03		336753 X	238969	-0-	-97784	-0-	506 1	238463 2	N	-0-		-0-
04		302220 X	217408	-0-	-84812	-0-	1038 1	216370 2	N	-0-		-0-
-----												
GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
11		414540 X	207832	-0-	-206708	-0-	518 1	207314 2	N	-0-		-0-
12		297352 X	200880	-0-	-96472	-0-	747 1	200133 2	N	-0-		-0-
01		270909 X	178882	-0-	-92027	-0-	731 1	178151 2	N	-0-		-0-
02		226856 X	162100	-0-	-64756	-0-	212 1	161888 2	N	-0-		-0-
03		232004 X	165813	-0-	-66191	-0-	347 1	165466 2	N	-0-		-0-
04		207840 X	141717	-0-	-66123	-0-	682 1	141035 2	N	-0-		-0-
-----												
GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
11		524100 X	271008	-0-	-253092	-0-	677 1	270331 2	N	-0-		-0-
12		393359 X	263700	-0-	-129659	-0-	980 1	262720 2	N	-0-		-0-
01		359197 X	228035	-0-	-131162	-0-	931 1	227104 2	N	-0-		-0-
02		298172 X	206449	-0-	-91723	-0-	269 1	206180 2	N	-0-		-0-
03		303490 X	211386	-0-	-92104	-0-	448 1	210938 2	N	-0-		-0-
04		271020 X	189920	-0-	-81100	-0-	914 1	189006 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021												TOTAL DEPTH	11057	PERF.11477	- 21429
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		523560 X	365379	-0-	-158181	-0-			913	1	364466	2	N	-0-	-0-
12		472409 X	355480	-0-	-116929	-0-			1321	1	354159	2	N	-0-	-0-
01		445501 X	312618	-0-	-132883	-0-			1281	1	311337	2	N	-0-	-0-
02		379372 X	293156	-0-	-86216	-0-			382	1	292774	2	N	-0-	-0-
03		398660 X	303020	-0-	-95640	-0-			641	1	302379	2	N	-0-	-0-
04		365370 X	277491	-0-	-87879	-0-			1336	1	276155	2	N	-0-	-0-
-----															
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021												TOTAL DEPTH	11169	PERF.11536	- 20236
11		596700 X	353984	-0-	-242716	-0-			860	1	353124	2	N	-0-	-0-
12		531123 X	339712	-0-	-191411	-0-			1286	1	338426	2	N	-0-	-0-
01		485708 X	315123	-0-	-170585	-0-			1357	1	313766	2	N	-0-	-0-
02		395556 X	264283	-0-	-131273	-0-			437	1	263846	2	N	-0-	-0-
03		403341 X	277336	-0-	-126005	-0-			577	1	276759	2	N	-0-	-0-
04		353970 X	252022	-0-	-101948	-0-			1193	1	250829	2	N	-0-	-0-
-----															
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021												TOTAL DEPTH	11053	PERF.11426	- 19976
11		523320 X	324019	-0-	-199301	-0-			789	1	323230	2	N	-0-	-0-
12		479973 X	313833	-0-	-166140	-0-			1188	1	312645	2	N	-0-	-0-
01		438030 X	292208	-0-	-145822	-0-			1258	1	290950	2	N	-0-	-0-
02		357420 X	247621	-0-	-109799	-0-			409	1	247212	2	N	-0-	-0-
03		364746 X	260258	-0-	-104488	-0-			541	1	259717	2	N	-0-	-0-
04		324030 X	237205	-0-	-86825	-0-			1123	1	236082	2	N	-0-	-0-
-----															
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021												TOTAL DEPTH	11089	PERF.11210	- 22116
11		886680 X	647291	-0-	-239389	-0-			1394	1	645897	2	N	-0-	-0-
12		872061 X	615632	-0-	-256429	-0-			2072	1	613560	2	N	-0-	-0-
01		805039 X	578602	-0-	-226437	-0-			2309	1	576293	2	N	-0-	-0-
02		677012 X	491691	-0-	-185321	-0-			643	1	491048	2	N	-0-	-0-
03		668856 X	518046	-0-	-150810	-0-			893	1	517153	2	N	-0-	-0-
04		647280 X	485320	-0-	-161960	-0-			2112	1	483208	2	N	-0-	-0-
-----															
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021												TOTAL DEPTH	10956	PERF.11290	- 20609
11		580470 X	351843	-0-	-228627	-0-			856	1	350987	2	N	-0-	-0-
12		531588 X	338262	-0-	-193326	-0-			1280	1	336982	2	N	-0-	-0-
01		479384 X	313567	-0-	-165817	-0-			1350	1	312217	2	N	-0-	-0-
02		390852 X	264433	-0-	-126419	-0-			437	1	263996	2	N	-0-	-0-
03		398226 X	275790	-0-	-122436	-0-			572	1	275218	2	N	-0-	-0-
04		351840 X	251196	-0-	-100644	-0-			1189	1	250007	2	N	-0-	-0-
-----															
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021												TOTAL DEPTH	10945	PERF.11113	- 20565
11		721890 X	476604	-0-	-245286	-0-			1026	1	475578	2	N	-0-	-0-
12		745953 X	457441	-0-	-288512	-0-			1540	1	455901	2	N	-0-	-0-
01		628928 X	420288	-0-	-208640	-0-			1676	1	418612	2	N	-0-	-0-
02		517272 X	347723	-0-	-169549	-0-			456	1	347267	2	N	-0-	-0-
03		492497 X	346003	-0-	-146494	-0-			593	1	345410	2	N	-0-	-0-
04		476610 X	318087	-0-	-158523	-0-			1385	1	316702	2	N	-0-	-0-
-----															
ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021												TOTAL DEPTH	10933	PERF.11154	- 22126
11		711480 X	490563	-0-	-220917	-0-			1056	1	489507	2	N	-0-	-0-
12		670933 X	463576	-0-	-207357	-0-			1560	1	462016	2	N	-0-	-0-
01		628835 X	429427	-0-	-199408	-0-			1713	1	427714	2	N	-0-	-0-
02		527968 X	359120	-0-	-168848	-0-			470	1	358650	2	N	-0-	-0-
03		506912 X	372234	-0-	-134678	-0-			642	1	371592	2	N	-0-	-0-
04		490560 X	347239	-0-	-143321	-0-			1511	1	345728	2	N	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		569340 X	366167	-0-	-203173	-0-	866 1	365301 2	N		-0-	-0-
12		588318 X	339463	-0-	-248855	-0-	1225 1	338238 2	N		-0-	-0-
01		485460 X	311221	-0-	-174239	-0-	1324 1	309897 2	N		-0-	-0-
02		392952 X	257308	-0-	-135644	-0-	412 1	256896 2	N		-0-	-0-
03		378386 X	264105	-0-	-114281	-0-	536 1	263569 2	N		-0-	-0-
04		366180 X	240777	-0-	-125403	-0-	1127 1	239650 2	N		-0-	-0-
-----												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
11		725400 X	464086	-0-	-261314	-0-	1099 1	462987 2	N		-0-	-0-
12		749580 X	433369	-0-	-316211	-0-	1565 1	431804 2	N		-0-	-0-
01		621767 X	399425	-0-	-222342	-0-	1699 1	397726 2	N		-0-	-0-
02		508060 X	331248	-0-	-176812	-0-	530 1	330718 2	N		-0-	-0-
03		479570 X	338198	-0-	-141372	-0-	686 1	337512 2	N		-0-	-0-
04		464100 X	312927	-0-	-151173	-0-	1465 1	311462 2	N		-0-	-0-
-----												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
11		591570 X	364273	-0-	-227297	-0-	863 1	363410 2	N		-0-	-0-
12		611289 X	340414	-0-	-270875	-0-	1229 1	339185 2	N		-0-	-0-
01		480252 X	314531	-0-	-165721	-0-	1338 1	313193 2	N		-0-	-0-
02		386064 X	262623	-0-	-123441	-0-	420 1	262203 2	N		-0-	-0-
03		376402 X	271010	-0-	-105392	-0-	550 1	270460 2	N		-0-	-0-
04		364260 X	250406	-0-	-113854	-0-	1172 1	249234 2	N		-0-	-0-
-----												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
11		768990 X	480689	-0-	-288301	-0-	1138 1	479551 2	N		-0-	-0-
12		794623 X	448154	-0-	-346469	-0-	1619 1	446535 2	N		-0-	-0-
01		627471 X	412999	-0-	-214472	-0-	1757 1	411242 2	N		-0-	-0-
02		515480 X	344398	-0-	-171082	-0-	551 1	343847 2	N		-0-	-0-
03		496713 X	352608	-0-	-144105	-0-	716 1	351892 2	N		-0-	-0-
04		480690 X	328248	-0-	-152442	-0-	1536 1	326712 2	N		-0-	-0-
-----												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
11		750330 X	511952	-0-	-238378	-0-	1103 1	510849 2	N		-0-	-0-
12		736002 X	495195	-0-	-240807	-0-	1665 1	493530 2	N		-0-	-0-
01		680140 X	458058	-0-	-222082	-0-	1827 1	456231 2	N		-0-	-0-
02		560000 X	381745	-0-	-178255	-0-	500 1	381245 2	N		-0-	-0-
03		529015 X	387869	-0-	-141146	-0-	670 1	387199 2	N		-0-	-0-
04		511950 X	359184	-0-	-152766	-0-	1564 1	357620 2	N		-0-	-0-
-----												
BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293												
11		661050 X	363662	-0-	-297388	-0-	1354 1	362308 2	N		-0-	-0-
12		489552 X	378677	-0-	-110875	-0-	508 1	378169 2	N		-0-	-0-
01		461683 X	321782	-0-	-139901	-0-	454 1	321328 2	N		-0-	-0-
02		378448 X	271668	-0-	-106780	-0-	395 1	271273 2	N		-0-	-0-
03		391685 X	280647	-0-	-111038	-0-	398 1	280249 2	N		-0-	-0-
04		366450 X	252590	-0-	-113860	-0-	427 1	252163 2	N		-0-	-0-
-----												
BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466												
11		726720 X	558857	-0-	-167863	-0-	2042 1	556815 2	N		-0-	-0-
12		584110 X	584110	-0-	-0-	-0-	734 1	583376 2	N		-0-	-0-
01		523931 X	372988	-0-	-150943	-0-	526 1	372462 2	N		-0-	-0-
02		521920 X	313167	-0-	-208753	-0-	455 1	312712 2	N		-0-	-0-
03		584102 X	322971	-0-	-261131	-0-	459 1	322512 2	N		-0-	-0-
04		565260 X	294433	-0-	-270827	-0-	498 1	293935 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
BAGLEY HV UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291399	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11621 -	21166			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	857220	X	-0-	-0-	-857220	-0-					N	-0-			-0-
12	700290	X	324280	-0-	-376010	-0-	458	1	323822	2	N	-0-			-0-
01	670375	X	452469	-0-	-217906	-0-	667	1	451802	2	N	-0-			-0-
02	563696	X	377532	-0-	-186164	-0-	582	1	376950	2	N	-0-			-0-
03	392063	X	392063	-0-	-0-	-0-	591	1	391472	2	N	-0-			-0-
04	437880	X	356939	-0-	-80941	-0-	637	1	356302	2	N	-0-			-0-
-----															
BAGLEY HV UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291400	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	11398	PERF.11658 -	21166			
11	780330	X	-0-	-0-	-780330	-0-					N	-0-			-0-
12	592999	X	310332	-0-	-282667	-0-	438	1	309894	2	N	-0-			-0-
01	560046	X	441690	-0-	-118356	-0-	650	1	441040	2	N	-0-			-0-
02	462168	X	347535	-0-	-114633	-0-	536	1	346999	2	N	-0-			-0-
03	360200	X	360200	-0-	-0-	-0-	543	1	359657	2	N	-0-			-0-
04	427440	X	326713	-0-	-100727	-0-	583	1	326130	2	N	-0-			-0-
-----															
SPARKS HV UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291409	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11482 -	20801			
11	594960	X	343170	-0-	-251790	-0-	834	1	342336	2	N	-0-			-0-
12	530379	X	329133	-0-	-201246	-0-	1246	1	327887	2	N	-0-			-0-
01	473463	X	306532	-0-	-166931	-0-	1318	1	305214	2	N	-0-			-0-
02	387184	X	257373	-0-	-129811	-0-	426	1	256947	2	N	-0-			-0-
03	392119	X	267197	-0-	-124922	-0-	555	1	266642	2	N	-0-			-0-
04	343170	X	240021	-0-	-103149	-0-	1137	1	238884	2	N	-0-			-0-
-----															
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291451	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11062 -	20514			
11	650010	X	409777	-0-	-240233	-0-	881	1	408896	2	N	-0-			-0-
12	671677	X	359640	-0-	-312037	-0-	1210	1	358430	2	N	-0-			-0-
01	550529	X	325940	-0-	-224589	-0-	1300	1	324640	2	N	-0-			-0-
02	446740	X	270977	-0-	-175763	-0-	355	1	270622	2	N	-0-			-0-
03	423429	X	295112	-0-	-128317	-0-	506	1	294606	2	N	-0-			-0-
04	409770	X	270693	-0-	-139077	-0-	1178	1	269515	2	N	-0-			-0-
-----															
J.K. ABNEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291470	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11231 -	22934			
11	749670	X	569903	-0-	-179767	-0-	1479	1	568424	2	N	-0-			-0-
12	774659	X	579312	-0-	-195347	-0-	2200	1	577112	2	N	-0-			-0-
01	774659	X	552256	-0-	-222403	-0-	2342	1	549914	2	N	-0-			-0-
02	582064	X	462188	-0-	-119876	-0-	730	1	461458	2	N	-0-			-0-
03	588907	X	481254	-0-	-107653	-0-	973	1	480281	2	N	-0-			-0-
04	569910	X	439029	-0-	-130881	-0-	2156	1	436873	2	N	-0-			-0-
-----															
J.K. ABNEY HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291471	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11355 -	23212			
11	752940	X	538496	-0-	-214444	-0-	1396	1	537100	2	N	-0-			-0-
12	778038	X	549656	-0-	-228382	-0-	2087	1	547569	2	N	-0-			-0-
01	778038	X	524358	-0-	-253680	-0-	2223	1	522135	2	N	-0-			-0-
02	549892	X	435733	-0-	-114159	-0-	688	1	435045	2	N	-0-			-0-
03	556450	X	448341	-0-	-108109	-0-	903	1	447438	2	N	-0-			-0-
04	538500	X	323280	-0-	-215220	-0-	1506	1	321774	2	N	-0-			-0-
-----															
J.K. ABNEY HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291631	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11285 -	23213			
11	550200	X	423016	-0-	-127184	-0-	1096	1	421920	2	N	-0-			-0-
12	568540	X	433630	-0-	-134910	-0-	1645	1	431985	2	N	-0-			-0-
01	568540	X	405971	-0-	-162569	-0-	1717	1	404254	2	N	-0-			-0-
02	417956	X	337331	-0-	-80625	-0-	532	1	336799	2	N	-0-			-0-
03	437131	X	352234	-0-	-84897	-0-	711	1	351523	2	N	-0-			-0-
04	423030	X	254743	-0-	-168287	-0-	1189	1	253554	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		407100 X	337100	-0-	-70000	-0-	815	1	336285	2	N	-0-
12		420670 X	317507	-0-	-103163	-0-	1162	1	316345	2	N	-0-
01		420670 X	307886	-0-	-112784	-0-	1639	1	306247	2	N	-0-
02		359072 X	310366	-0-	-48706	-0-	750	1	309616	2	N	-0-
03		348347 X	260971	-0-	-87376	-0-	536	1	260435	2	N	-0-
04		337110 X	183302	-0-	-153808	-0-	876	1	182426	2	N	-0-
-----												
BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143												
11		656460 X	376830	-0-	-279630	-0-	1410	1	375420	2	N	-0-
12		678342 X	378234	-0-	-300108	-0-	513	1	377721	2	N	-0-
01		678342 X	342573	-0-	-335769	-0-	484	1	342089	2	N	-0-
02		400288 X	293745	-0-	-106543	-0-	427	1	293318	2	N	-0-
03		414532 X	304510	-0-	-110022	-0-	432	1	304078	2	N	-0-
04		376830 X	274906	-0-	-101924	-0-	465	1	274441	2	N	-0-
-----												
STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674												
11		0	302878	-0-	302878	302878	912	1	301966	2	N	-0-
12		0	493207	-0-	493207	796085	1833	1	491374	2	N	-0-
01		0	457959	-0-	457959	1254044	2017	1	455942	2	N	-0-
02		1635862 X	381818	-0-	-1254044	-0-	674	1	381144	2	N	-0-
03		532239 X	387398	-0-	-144841	-0-	861	1	386537	2	N	-0-
04		515070 X	346565	-0-	-168505	-0-	1698	1	344867	2	N	-0-
-----												
STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633												
11		0	353983	-0-	353983	353983	1019	1	352964	2	N	-0-
12		0	601257	-0-	601257	955240	2151	1	599106	2	N	-0-
01		0	547274	-0-	547274	1502514	2336	1	544938	2	N	-0-
02		1958364 X	455850	-0-	-1502514	-0-	734	1	455116	2	N	-0-
03		627750 X	450368	-0-	-177382	-0-	922	1	449446	2	N	-0-
04		607500 X	399382	-0-	-208118	-0-	1885	1	397497	2	N	-0-
-----												
SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422												
11		0	540921	-0-	540921	2212019	1397	1	539524	2	N	-0-
12		0	547491	-0-	547491	2759510	2085	1	545406	2	N	-0-
01		0	503591	-0-	503591	3263101	2140	1	501451	2	N	-0-
02		3700133 X	437032	-0-	-3263101	-0-	739	1	436293	2	N	-0-
03		769265 X	224379	-0-	-544886	-0-	258	1	224121	2	N	-0-
04		744450 X	260898	-0-	-483552	-0-	1174	1	259724	2	N	-0-
-----												
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245												
11		0	429998	-0-	429998	1824865	1111	1	428887	2	N	-0-
12		0	441018	-0-	441018	2265883	1680	1	439338	2	N	-0-
01		0	404354	-0-	404354	2670237	1719	1	402635	2	N	-0-
02		2998699 X	328462	-0-	-2670237	-0-	557	1	327905	2	N	-0-
03		661509 X	177209	-0-	-484300	-0-	204	1	177005	2	N	-0-
04		640170 X	224766	-0-	-415404	-0-	1010	1	223756	2	N	-0-
-----												
HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720												
11		0 W	584174	-0-	584174	804520	1952	1	582222	2	N	-0-
12		0 W	602905	-0-	602905	1407425	676	1	602229	2	N	-0-
01		0 W	527051	-0-	527051	1934476	613	1	526438	2	N	-0-
*02		2364937 X	430461	-0-	-1934476	-0-	517	1	429944	2	N	-0-
*03		777170 X	442089	-0-	-335081	-0-	510	1	441579	2	N	-0-
*04		752100 X	402261	-0-	-349839	-0-	562	1	401699	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0 W	696119	-0-	696119	1119744	2572	1	693547	2	N	-0-	-0-	
12		0 W	618027	-0-	618027	1737771	693	1	617334	2	N	-0-	-0-	
01		0 W	533631	-0-	533631	2271402	621	1	533010	2	N	-0-	-0-	
*02	2705708	X	434306	-0-	-2271402	-0-	522	1	433784	2	N	-0-	-0-	
*03	821717	X	446450	-0-	-375267	-0-	515	1	445935	2	N	-0-	-0-	
*04	795210	X	405933	-0-	-389277	-0-	567	1	405366	2	N	-0-	-0-	
HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658														
11		0 W	556608	-0-	556608	755676	1840	1	554768	2	N	-0-	-0-	
12		0 W	669657	-0-	669657	1425333	751	1	668906	2	N	-0-	-0-	
01		0 W	572019	-0-	572019	1997352	666	1	571353	2	N	-0-	-0-	
*02	2453556	X	456204	-0-	-1997352	-0-	548	1	455656	2	N	-0-	-0-	
*03	807581	X	472719	-0-	-334862	-0-	545	1	472174	2	N	-0-	-0-	
*04	781530	X	442133	-0-	-339397	-0-	617	1	441516	2	N	-0-	-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898														
12		0	436478	-0-	436478	436478	530	1	435948	2	N	-0-	-0-	
01		0	674779	-0-	674779	1111257	786	1	673993	2	N	-0-	-0-	
02		0	539112	-0-	539112	1650369	656	1	538456	2	N	-0-	-0-	
03	2186766	X	536397	-0-	-1650369	-0-	626	1	535771	2	N	-0-	-0-	
04	741960	X	470455	-0-	-271505	-0-	673	1	469782	2	N	-0-	-0-	
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560														
11		0	302056	-0-	302056	302056	914	1	301135	2	N	6	6 8 -0-	
12		0	503086	-0-	503086	805142	1871	1	501215	2	N	-0-	-0-	
01		0	463446	-0-	463446	1268588	2039	1	461407	2	N	-0-	-0-	
*02	1649959	X	381371	-0-	-1268588	-0-	674	1	380697	2	N	-0-	-0-	
03	526008	X	376212	-0-	-149796	-0-	834	1	375378	2	N	-0-	-0-	
04	509040	X	333374	-0-	-175666	-0-	1634	1	331740	2	N	-0-	-0-	
HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931														
10		0	398461	-0-	398461	398461	1628	1	396833	2	N	-0-	-0-	
11		0	639542	-0-	639542	1038003	2356	1	637186	2	N	-0-	-0-	
12		0	589390	-0-	589390	1627393	661	1	588729	2	N	-0-	-0-	
01		0	516408	-0-	516408	2143801	601	1	515807	2	N	-0-	-0-	
*02	2566337	X	422536	-0-	-2143801	-0-	508	1	422028	2	N	-0-	-0-	
03	764646	X	433244	-0-	-331402	-0-	500	1	432744	2	N	-0-	-0-	
04	739980	X	373053	-0-	-366927	-0-	521	1	372532	2	N	-0-	-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748														
12		0	451102	-0-	451102	451102	530	1	450572	2	N	-0-	-0-	
01		0	684269	-0-	684269	1135371	797	1	683472	2	N	-0-	-0-	
02		0	527687	-0-	527687	1663058	642	1	527045	2	N	-0-	-0-	
*03	2176923	X	513865	-0-	-1663058	-0-	600	1	513265	2	N	-0-	-0-	
04	767490	X	441639	-0-	-325851	-0-	632	1	441007	2	N	-0-	-0-	
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643														
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	51216	X	NO RPT	-0-	-51216	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	512160	X	NO RPT	-0-	-512160	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	0	513104	-0-	513104	513104	605	1	512499	2	N	-0-	-0-
01	0	823252	-0-	823252	1336356	959	1	822293	2	N	-0-	-0-
02	0	660206	-0-	660206	1996562	804	1	659402	2	N	-0-	-0-
*03	2654681 X	658119	-0-	-1996562	-0-	768	1	657351	2	N	-0-	-0-
04	882930 X	573681	-0-	-309249	-0-	821	1	572860	2	N	-0-	-0-
-----												
MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010												
01	0	208690	-0-	208690	208690	1011	1	207679	2	N	-0-	-0-
02	0	478253	-0-	478253	686943	785	1	477468	2	N	-0-	-0-
*03	1175158 X	488215	-0-	-686943	-0-	1034	1	487181	2	N	-0-	-0-
04	543030 X	429288	-0-	-113742	-0-	2061	1	427227	2	N	-0-	-0-
-----												
JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038												
12	0	176096	-0-	176096	176096	629	1	175467	2	N	-0-	-0-
01	0	733150	-0-	733150	909246	3038	1	730112	2	N	-0-	-0-
02	0	604428	-0-	604428	1513674	1088	1	603340	2	N	-0-	-0-
*03	2118956 X	605282	-0-	-1513674	-0-	1384	1	603898	2	N	-0-	-0-
04	735330 X	524652	-0-	-210678	-0-	2546	1	522106	2	N	-0-	-0-
-----												
SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	127075 X	NO RPT	-0-	-127075	-0-					N	NO RPT	-0-
03	787865 X	NO RPT	-0-	-787865	-0-					N	NO RPT	-0-
04	762450 X	NO RPT	-0-	-762450	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	52569 X	NO RPT	-0-	-52569	-0-					N	NO RPT	-0-
04	525690 X	NO RPT	-0-	-525690	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2970 X	2189	-0-	-781	-0-	570	1	1619	2	N	-0-				220
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	532	1	1861	2	N	-0-				220
01	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	570	1	1964	2	N	-0-				220
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1613	2	N	184	184	1		220
						202	9								
03	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	589	1	1743	2	N	-0-				220
04	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	570	1	1789	2	N	-0-				220

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

11	1770 N	1418	-0-	-352	-0-	1418	2			N	-0-				58
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8		58
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1836	2	80	9	N	73				131
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				131
03	1550 X	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-	97	1		34
04	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			N	-0-				34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11667 - 11675

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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

11	420 N	123	-0-	-297	-0-	122	2	1	9	N	1	1	8		77
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				77
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				77
02	784 X	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-				77
03	868 X	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-				77
*04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 11550 - 11630

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

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710												
11		2850 X	2708	-0-	-142	-0-	2708	2			N	-0-
12		2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-
01		2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2			N	-0-
02		2688 X	2173	-0-	-515	-0-	2173	2			N	-0-
03		2883 X	2471	-0-	-412	-0-	2471	2			N	-0-
04		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2471	2			N	-0-
-----												
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450												
11		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	178	1	1933	2	Y	-0-
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	286	1	3866	2	Y	-0-
01		4495 X	4278	-0-	-217	-0-	305	1	3973	2	Y	-0-
02		5656 X	2813	-0-	-2843	-0-	200	1	2613	2	Y	-0-
03		6262 X	3705	-0-	-2557	-0-	258	1	3433	2	Y	13
04		4140 X	3716	-0-	-424	-0-	14	9	257	1	8	7
-----												
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360												
11		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-
01		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-
*04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-
-----												
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390												
11		450 X	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-
12		434 X	71	-0-	-363	-0-	71	2			N	-0-
01		341 X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-
*04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
-----												

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

11	2250	N	1676	-0-	-574	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			27
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					27
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2030	2	131	9	N	119	121	1			25
*04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					25

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					204
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					204
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	664	1	4051	2	N	-0-					204
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1014	1	4590	2	N	-0-					204
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1131	1	1990	2	N	-0-					204
04	3420	X	2835	-0-	-585	-0-	1014	1	1620	2	N	183	183	1			204
							201	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	116	1	1291	2	Y	-0-	8	1	-0-
12	1643 N	1272	-0-	-371	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	888	-0-	-693	-0-	102	1	786	2	Y	-0-			-0-
02	1484 X	1196	-0-	-288	-0-	120	1	1076	2	Y	-0-			-0-
03	1581 X	1143	-0-	-438	-0-	129	1	1014	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	472	-0-	-938	-0-	61	1	411	2	Y	-0-			-0-
-----														
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287														
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	15	1	81	2	Y	-0-			175
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	13	1	65	2	Y	-0-			175
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			175
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	14	1	64	2	Y	-0-			175
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-			175
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	Y	-0-			175
-----														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380														
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			97
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			97
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			97
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			97
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	114	2	24	9	N	22	79	1	40
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			40
-----														
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2190 N	1846	-0-	-344	-0-	1846	2			N	-0-
12		2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-
01		2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1960	2	1	9	N	-0-
02		1904 X	1655	-0-	-249	-0-	1655	2			N	-0-
03		2077 X	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-
*04		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-
-----												
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620												
11		3120 X	3018	-0-	-102	-0-	3018	2			N	67
12		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	N	67
01		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	N	67
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	67
03		3286 X	2431	-0-	-855	-0-	2429	2	2	9	N	67
04		3180 X	2428	-0-	-752	-0-	2428	2			N	67
-----												
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050												
11		9270 X	7834	-0-	-1436	-0-	7834	2			N	3
12		9455 X	8185	-0-	-1270	-0-	8185	2			N	3
01		9455 X	8862	-0-	-593	-0-	8862	2			N	3
02		8260 X	8077	-0-	-183	-0-	8077	2			N	3
03		8184 X	8111	-0-	-73	-0-	8111	2			N	3
*04		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	3
-----												
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473												
11		1050 N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	63
12		1178 N	478	-0-	-700	-0-	478	2			N	63
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	63
02		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	63
03		1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	63
04		2460 X	1055	-0-	-1405	-0-	1055	2			N	63
-----												
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
11		4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3948	2	1	9	N	-0-
12		4371 X	4118	-0-	-253	-0-	4118	2			N	-0-
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-
02		3752 X	3542	-0-	-210	-0-	3541	2	1	9	N	-0-
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4133	2	1	9	N	-0-
04		4200 X	3744	-0-	-456	-0-	3742	2	2	9	N	-0-
-----												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
11		15120 X	13231	-0-	-1889	-0-	174	1	13057	2	N	-0-
12		15624 X	11883	-0-	-3741	-0-	186	1	11697	2	N	-0-
01		15624 X	10653	-0-	-4971	-0-	186	1	10467	2	N	-0-
02		16520 X	9799	-0-	-6721	-0-	168	1	9631	2	N	-0-
03		15314 X	10285	-0-	-5029	-0-	186	1	10099	2	N	-0-
04		13230 X	10197	-0-	-3033	-0-	180	1	10017	2	N	-0-
-----												
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
11		6090 X	4055	-0-	-2035	-0-	3962	2	93	4	N	-0-
12		12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-
01		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-
02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-
03		12958 X	6666	-0-	-6292	-0-	6666	2			N	-0-
04		12540 X	6820	-0-	-5720	-0-	6820	2			N	-0-
-----												
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
11		3840 X	3657	-0-	-183	-0-	50	1	3607	2	N	-0-
12		3720 X	3395	-0-	-325	-0-	48	1	3347	2	N	-0-
01		3999 X	3569	-0-	-430	-0-	53	1	3516	2	N	-0-
02		3612 X	3387	-0-	-225	-0-	47	1	3340	2	N	-0-
03		3999 X	3694	-0-	-305	-0-	52	1	3642	2	N	-0-
04		3660 X	3593	-0-	-67	-0-	51	1	3542	2	N	-0-
-----												
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
11		3630 X	3121	-0-	-509	-0-	463	1	2658	2	N	-0-
12		3751 X	2841	-0-	-910	-0-	404	1	2437	2	N	-0-
01		3720 X	2922	-0-	-798	-0-	438	1	2484	2	N	-0-
02		3360 X	2666	-0-	-694	-0-	407	1	2259	2	N	-0-
03		3224 X	3177	-0-	-47	-0-	552	1	2625	2	N	-0-
*04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	674	1	2960	2	N	-0-
-----												
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
11		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6857	2	270	4	Y	1
12		6789 X	6275	-0-	-514	-0-	6274	2	1	9	Y	1
01		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6992	2	1	9	Y	1
02		6664 X	5945	-0-	-719	-0-	5945	2			Y	-0-
03		7378 X	6228	-0-	-1150	-0-	6228	2			Y	-0-
04		7140 X	5666	-0-	-1474	-0-	5666	2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2				N	-0-					-0-
12	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2				N	-0-					-0-
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2				N	-0-					-0-
02	8428 X	7689	-0-	-739	-0-	7689	2				N	-0-					-0-
03	9021 X	8132	-0-	-889	-0-	8132	2				N	-0-					-0-
04	8520 X	7709	-0-	-811	-0-	7709	2				N	-0-					-0-
-----																	
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196																	
11	6540 X	5497	-0-	-1043	-0-	5497	2				N	-0-					-0-
12	7347 X	6559	-0-	-788	-0-	6559	2				N	-0-					-0-
01	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8808	2	1	9		N	1	1	8			-0-
02	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9634	2	4	9		N	4	4	8			-0-
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8957	2	3	9		N	3	3	8			-0-
04	8520 X	8268	-0-	-252	-0-	8261	2	7	9		N	6	6	8			-0-
-----																	
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395																	
11	8400 X	6584	-0-	-1816	-0-	6584	2				N	-0-					-0-
12	8680 X	2997	-0-	-5683	-0-	2997	2				N	-0-					-0-
01	8525 X	26	-0-	-8499	-0-	26	2				N	-0-					-0-
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-						N	-0-					-0-
03	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-						N	-0-					-0-
04	6570 X	3	-0-	-6567	-0-	3	2				N	-0-					-0-
-----																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231																	
11	4470 X	4147	-0-	-323	-0-	4147	2				N	-0-					-0-
12	4619 X	4144	-0-	-475	-0-	4144	2				N	-0-					-0-
01	4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4412	2				N	-0-					-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2				N	-0-					-0-
03	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	4209	2				N	-0-					-0-
04	4260 X	3835	-0-	-425	-0-	3835	2				N	-0-					-0-
-----																	
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865																	
11	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	2813	2	2	9		Y	2	2	8			-0-
12	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2				Y	-0-					-0-
01	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3054	2	1	9		Y	1	1	8			-0-
02	2884 X	2526	-0-	-358	-0-	2522	2	4	9		Y	4	4	8			-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3141	2	3	9		Y	3	3	8			-0-
04	2970 X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2				Y	-0-					-0-
-----																	
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115																	
11	3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2				N	-0-					-0-
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2				N	-0-					-0-
01	3317 X	3251	-0-	-66	-0-	3251	2				N	-0-					-0-
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2				N	-0-					-0-
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2				N	-0-					-0-
*04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	9		N	1	1	8			-0-
-----																	
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944																	
11	3480 X	2620	-0-	-860	-0-	2618	2	2	9		Y	2	2	8			-0-
12	3565 X	2016	-0-	-1549	-0-	2016	2				Y	-0-					-0-
01	3038 X	1577	-0-	-1461	-0-	1576	2	1	9		Y	1	1	8			-0-
02	2744 X	1267	-0-	-1477	-0-	1264	2	3	9		Y	3	3	8			-0-
03	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	2903	2	2	9		Y	2	2	8			-0-
*04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3060 X	1760	-0-	-1300	-0-	1760	2		Y	-0-		-0-
12		2759 X	1797	-0-	-962	-0-	1797	2		Y	-0-		-0-
01		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1 8	-0-
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		Y	-0-		-0-
03		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2 8	-0-
*04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	Y	1 8	-0-
-----													
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352													
11		6120 X	5782	-0-	-338	-0-	5781	2	1	9	N	1 8	-0-
12		6324 X	5994	-0-	-330	-0-	5993	2	1	9	N	1 8	-0-
01		6324 X	5832	-0-	-492	-0-	5831	2	1	9	N	1 8	-0-
02		5432 X	5255	-0-	-177	-0-	5255	2		N	-0-		-0-
03		6014 X	5793	-0-	-221	-0-	5793	2		N	-0-		-0-
04		5790 X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2		N	-0-		-0-
-----													
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985													
11		12120 X	12066	-0-	-54	-0-	11665	2	401	4	N	-0-	-0-
12		12524 X	12274	-0-	-250	-0-	12013	2	261	4	N	-0-	-0-
01		12524 X	12443	-0-	-81	-0-	12443	2		N	-0-		-0-
02		11256 X	11149	-0-	-107	-0-	11149	2		N	-0-		-0-
03		12462 X	12174	-0-	-288	-0-	12174	2		N	-0-		-0-
04		12060 X	10712	-0-	-1348	-0-	10712	2		N	-0-		-0-
-----													
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752													
11		6180 X	2887	-0-	-3293	-0-	705	1	2181	2	Y	1 8	-0-
							1	9					
12		7161 X	544	-0-	-6617	-0-	164	1	380	2	Y	-0-	-0-
01		16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	1096	1	15598	2	Y	6 8	-0-
							7	9					
02		28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	1221	1	26894	2	Y	19 8	-0-
							21	9					
03		15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1271	1	14684	2	Y	-0-	-0-
*04		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	1028	1	11626	2	Y	25 8	-0-
							28	9					
-----													
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064													
11		2250 X	1743	-0-	-507	-0-	1740	2	3	9	N	3 8	-0-
12		2108 X	1739	-0-	-369	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
01		2108 X	2087	-0-	-21	-0-	2087	2		N	-0-		-0-
02		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3 8	-0-
03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
04		2010 X	1990	-0-	-20	-0-	1989	2	1	9	N	1 8	-0-
-----													
SWEPSCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965													
11		11340 X	9554	-0-	-1786	-0-	9536	2	18	9	N	16 8	-0-
12		11129 X	9255	-0-	-1874	-0-	9235	2	20	9	N	18 8	-0-
01		10974 X	9660	-0-	-1314	-0-	9643	2	17	9	N	15 8	-0-
02		9492 X	8353	-0-	-1139	-0-	8328	2	25	9	N	23 8	-0-
03		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9894	2	23	9	N	21 8	-0-
04		9540 X	8432	-0-	-1108	-0-	8422	2	10	9	N	9 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	420 1	3189 2	Y	-0-				14
12	3844 X	3444	-0-	-400	-0-	418 1	3026 2	Y	-0-				14
01	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	440 1	3220 2	Y	-0-				14
02	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	389 1	2912 2	Y	-0-				14
03	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	383 1	3042 2	Y	-0-				14
04	3600 X	3444	-0-	-156	-0-	402 1	3042 2	Y	-0-				14
-----													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150													
11	5550 X	3178	-0-	-2372	-0-	306 1	2872 2	Y	-0-				23
12	5177 X	3271	-0-	-1906	-0-	309 1	2962 2	Y	-0-				23
01	3999 X	3854	-0-	-145	-0-	345 1	3444 2	Y	59	44	1		38
						65 9							
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	274 1	3717 2	Y	61	61	1		38
						67 9							
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	373 1	3581 2	Y	-0-				38
*04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	365 1	3318 2	Y	64	64	1		38
						70 9							
-----													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
11	10320 X	8233	-0-	-2087	-0-	793 1	7440 2	Y	-0-				11
12	10664 X	8505	-0-	-2159	-0-	804 1	7701 2	Y	-0-				11
01	10199 X	8380	-0-	-1819	-0-	758 1	7556 2	Y	60	33	1		38
						66 9							
02	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	696 1	9444 2	Y	61	61	1		38
						67 9							
03	8494 X	8023	-0-	-471	-0-	756 1	7267 2	Y	-0-				38
04	8220 X	7655	-0-	-565	-0-	752 1	6833 2	Y	64	64	1		38
						70 9							
-----													
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
11	5520 X	4977	-0-	-543	-0-	4977 2		N	-0-				-0-
12	5673 X	3374	-0-	-2299	-0-	3374 2		N	-0-				-0-
01	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918 2		N	-0-				-0-
02	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505 2		N	-0-				-0-
03	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2		N	-0-				-0-
04	13470 X	7815	-0-	-5655	-0-	7815 2		N	-0-				-0-
-----													
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388													
11	11520 X	10767	-0-	-753	-0-	10763 2	4 9	N	4	4	8		-0-
12	11718 X	10778	-0-	-940	-0-	10776 2	2 9	N	2	2	8		-0-
01	11625 X	10103	-0-	-1522	-0-	10103 2		N	-0-				-0-
02	10136 X	9516	-0-	-620	-0-	9513 2	3 9	N	3	3	8		-0-
03	11129 X	10374	-0-	-755	-0-	10365 2	9 9	N	8	8	8		-0-
04	10770 X	10046	-0-	-724	-0-	10044 2	2 9	N	2	2	8		-0-
-----													
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568													
11	2160 X	1363	-0-	-797	-0-	1363 2		Y	-0-				-0-
12	2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1299 2		Y	-0-				-0-
01	1953 X	1463	-0-	-490	-0-	1463 2		Y	-0-				-0-
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-				-0-
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2912 2	3 9	Y	3	3	8		-0-
*04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE
11		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1134	1	10646	2	Y	-0-	1
12		12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	1197	1	11472	2	Y	-0-	1
01		13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	1271	1	12676	2	Y	-0-	1
02		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	1195	1	16219	2	Y	-0-	1
03		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	1333	1	12805	2	Y	-0-	1
04		13500 X	13360	-0-	-140	-0-	1325	1	12035	2	Y	-0-	1
-----													
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872													
11		2280 X	1725	-0-	-555	-0-	201	1	1524	2	Y	-0-	-0-
12		2356 X	1834	-0-	-522	-0-	223	1	1611	2	Y	-0-	-0-
01		2201 N	1954	-0-	-247	-0-	235	1	1719	2	Y	-0-	-0-
02		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	254	1	1901	2	Y	-0-	-0-
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	309	1	2458	2	Y	-0-	-0-
04		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	221	1	1669	2	Y	-0-	-0-
-----													
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541													
11		6450 X	6159	-0-	-291	-0-	494	1	5662	2	N	3	3 8
12		6634 X	6272	-0-	-362	-0-	508	1	5764	2	N	-0-	-0-
01		6634 X	6214	-0-	-420	-0-	472	1	5740	2	N	2	2 8
02		5880 X	3789	-0-	-2091	-0-	332	1	3457	2	N	-0-	-0-
03		6355 X	5774	-0-	-581	-0-	480	1	5293	2	N	1	1 8
04		6150 X	4756	-0-	-1394	-0-	388	1	4366	2	N	2	2 8
-----													
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867													
11		14550 X	13545	-0-	-1005	-0-	13543	2	2	9	Y	2	2 8
12		15035 X	13811	-0-	-1224	-0-	13807	2	4	9	Y	4	4 8
01		15035 X	13996	-0-	-1039	-0-	13993	2	3	9	Y	3	3 8
02		13244 X	12257	-0-	-987	-0-	12257	2			Y	-0-	-0-
03		14353 X	13720	-0-	-633	-0-	13720	2			Y	-0-	-0-
04		13560 X	12550	-0-	-1010	-0-	485	1	12065	2	Y	-0-	-0-
-----													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604													
11		14280 X	6719	-0-	-7561	-0-	647	1	6072	2	Y	-0-	1
12		14756 X	7054	-0-	-7702	-0-	666	1	6388	2	Y	-0-	1
01		11222 X	5735	-0-	-5487	-0-	523	1	5212	2	Y	-0-	1
02		7084 X	7047	-0-	-37	-0-	484	1	6563	2	Y	-0-	1
03		7068 X	5459	-0-	-1609	-0-	515	1	4944	2	Y	-0-	1
04		6840 X	4409	-0-	-2431	-0-	437	1	3972	2	Y	-0-	1
-----													
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969													
11		9150 X	8813	-0-	-337	-0-	706	1	8105	2	N	2	2 8
12		9455 X	9043	-0-	-412	-0-	732	1	8311	2	N	-0-	-0-
01		9455 X	8528	-0-	-927	-0-	648	1	7878	2	N	2	2 8
02		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	788	1	8212	2	N	3	3 8
03		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	760	1	8390	2	N	2	2 8
*04		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	732	1	8243	2	N	6	6 8



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		14820 X	11635	-0-	-3185	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
12		15314 X	11007	-0-	-4307	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
01		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2		N	-0-			-0-
02		10864 X	10160	-0-	-704	-0-	10160	2		N	-0-			-0-
03		12028 X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2		N	-0-			-0-
04		12390 X	10955	-0-	-1435	-0-	10955	2		N	-0-			-0-
-----														
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270														
11		14580 X	13669	-0-	-911	-0-	13669	2	13 9	N	12	12 8		-0-
12		15066 X	13980	-0-	-1086	-0-	13959	2	21 9	N	19	19 8		-0-
01		14973 X	13859	-0-	-1114	-0-	13847	2	12 9	N	11	11 8		-0-
02		12908 X	12413	-0-	-495	-0-	12413	2		N	-0-			-0-
03		14291 X	13819	-0-	-472	-0-	13819	2		N	-0-			-0-
04		13680 X	13544	-0-	-136	-0-	13544	2		N	-0-			-0-
-----														
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853														
11		8040 X	7420	-0-	-620	-0-	7419	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12		8215 X	7565	-0-	-650	-0-	7565	2		Y	-0-			-0-
01		7812 X	7733	-0-	-79	-0-	7733	2		Y	-0-			-0-
02		6916 X	6546	-0-	-370	-0-	6546	2		Y	-0-			-0-
03		7657 X	7157	-0-	-500	-0-	7157	2		Y	-0-			-0-
04		7470 X	6867	-0-	-603	-0-	265	1	6602 2	Y	-0-			-0-
-----														
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300														
11		5880 X	3257	-0-	-2623	-0-	795	1	2461 2	Y	1	1 8		-0-
							1	9						
12		6076 X	4438	-0-	-1638	-0-	1336	1	3102 2	Y	-0-			-0-
01		6076 X	3480	-0-	-2596	-0-	229	1	3250 2	Y	1	1 8		-0-
							1	9						
02		7000 X	4133	-0-	-2867	-0-	179	1	3951 2	Y	3	3 8		-0-
							3	9						
03		4433 X	3504	-0-	-929	-0-	279	1	3225 2	Y	-0-			-0-
*04		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	372	1	4214 2	Y	2	2 8		-0-
							2	9						
-----														
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998														
11		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	96	1	6902 2	N	-0-			3
12		7409 X	6146	-0-	-1263	-0-	87	1	6059 2	N	-0-			3
01		7409 X	6070	-0-	-1339	-0-	90	1	5980 2	N	-0-			3
02		6692 X	6429	-0-	-263	-0-	90	1	6339 2	N	-0-			3
03		7223 X	6493	-0-	-730	-0-	91	1	6402 2	N	-0-			3
04		6990 X	6071	-0-	-919	-0-	86	1	5985 2	N	-0-			3
-----														
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954														
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
01		2573 X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
02		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
03		2573 X	2548	-0-	-25	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
*04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		13380 X	12438	-0-	-942	-0-	12438	2		N	-0-	-0-
12		13826 X	12422	-0-	-1404	-0-	12422	2		N	-0-	-0-
01		13330 X	12375	-0-	-955	-0-	12375	2		N	-0-	-0-
02		11676 X	11173	-0-	-503	-0-	11173	2		N	-0-	-0-
03		12865 X	12249	-0-	-616	-0-	12249	2		N	-0-	-0-
04		12450 X	10251	-0-	-2199	-0-	10251	2		N	-0-	-0-
-----												
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816												
11		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	20	1	8575	2	N	-0-
12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	16	1	6430	2	N	-0-
01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	18	1	6782	2	N	-0-
02		8036 X	6641	-0-	-1395	-0-	18	1	6623	2	N	-0-
03		8897 X	7089	-0-	-1808	-0-	21	1	7068	2	N	-0-
04		8610 X	6477	-0-	-2133	-0-	19	1	6458	2	N	-0-
-----												
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092												
11		12780 X	9873	-0-	-2907	-0-	9873	2		Y	-0-	-0-
12		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2		Y	-0-	-0-
01		13206 X	11465	-0-	-1741	-0-	11465	2		Y	-0-	-0-
02		11956 X	10371	-0-	-1585	-0-	10371	2		Y	-0-	-0-
03		19561 X	16350	-0-	-3211	-0-	16350	2		Y	-0-	-0-
04		18930 X	11006	-0-	-7924	-0-	11006	2		Y	-0-	-0-
-----												
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380												
11		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2		Y	-0-	-0-
12		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		8649 X	5442	-0-	-3207	-0-	5442	2		Y	-0-	-0-
02		8456 X	2054	-0-	-6402	-0-	2054	2		Y	-0-	-0-
03		9362 X	2839	-0-	-6523	-0-	2839	2		Y	-0-	-0-
*04		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2		Y	-0-	-0-
-----												
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
11		2970 X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2		N	-0-	-0-
12		3069 X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2		N	-0-	-0-
01		3069 X	2785	-0-	-284	-0-	2784	2	1	9	N	1
02		2716 X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2		N	-0-	-0-
03		2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2806	2	1	9	N	1
04		2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2		N	-0-	-0-
-----												
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
11		4680 X	3167	-0-	-1513	-0-	267	1	2900	2	N	-0-
12		4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	227	1	3078	2	N	-0-
01		4309 X	3521	-0-	-788	-0-	251	1	3270	2	N	-0-
02		3472 X	3068	-0-	-404	-0-	216	1	2830	2	N	20
							22	9				
03		3844 X	3563	-0-	-281	-0-	247	1	3297	2	N	17
							19	9				
04		3420 X	2636	-0-	-784	-0-	183	1	2453	2	N	37

-----																	
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907																	
11		11790 X	6893	-0-	-4897	-0-	6893	2			N	-0-					20
12		12090 X	9867	-0-	-2223	-0-	9731	2	136	4	N	-0-					20
01		11687 X	11351	-0-	-336	-0-	11351	2			N	-0-					20
02		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					20
03		9858 X	9048	-0-	-810	-0-	9048	2			N	-0-					20
*04		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-					20
-----																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021																	
11		20550 X	15996	-0-	-4554	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
12		21235 X	16935	-0-	-4300	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
01		20212 X	19007	-0-	-1205	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
02		16268 X	15842	-0-	-426	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
03		17019 X	16536	-0-	-483	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
04		18390 X	15680	-0-	-2710	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
-----																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779																	
11		29370 X	28055	-0-	-1315	-0-	28055	2			N	-0-					3
12		29853 X	22949	-0-	-6904	-0-	22949	2			N	-0-					3
01		29419 X	22458	-0-	-6961	-0-	22458	2			N	-0-					3
02		26180 X	23320	-0-	-2860	-0-	23320	2			N	-0-					3
03		28985 X	27195	-0-	-1790	-0-	27195	2			N	-0-					3
04		28050 X	27088	-0-	-962	-0-	27088	2			N	-0-					3
-----																	
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646																	
11		65526 X	65526	-0-	-0-	-0-	65526	2			N	-0-					-0-
12		68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	68639	2			N	-0-					-0-
01		66928 X	66928	-0-	-0-	-0-	66928	2			N	-0-					-0-
02		68712 X	56662	-0-	-12050	-0-	56662	2			N	-0-					-0-
03		75795 X	58899	-0-	-16896	-0-	58899	2			N	-0-					-0-
04		66420 X	55032	-0-	-11388	-0-	55032	2			N	-0-					-0-
-----																	
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652																	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CENTENNIAL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	285066	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11682	- 22929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		146640 X	114855	-0-	-31785	-0-	68	1	114787	2	Y	-0-	-0-
12		147529 X	114154	-0-	-33375	-0-	69	1	114085	2	Y	-0-	-0-
01		137609 X	107152	-0-	-30457	-0-	64	1	107088	2	Y	-0-	-0-
02		119112 X	90185	-0-	-28927	-0-	55	1	90130	2	Y	-0-	-0-
03		122698 X	93085	-0-	-29613	-0-	66	1	93019	2	Y	-0-	-0-
04		114870 X	83613	-0-	-31257	-0-	58	1	83555	2	Y	-0-	-0-
-----													
MAVERICK GU		WELL #:		1H	RRCID ->	285181	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11222	PERF.11960	- 19461	
11		97680 X	77431	-0-	-20249	-0-	275	1	77156	2	Y	-0-	-0-
12		100936 X	74064	-0-	-26872	-0-	274	1	73790	2	Y	-0-	-0-
01		97309 X	69419	-0-	-27890	-0-	263	1	69156	2	Y	-0-	-0-
02		72604 X	59389	-0-	-13215	-0-	232	1	59157	2	Y	-0-	-0-
03		80383 X	59581	-0-	-20802	-0-	245	1	59336	2	Y	-0-	-0-
04		77430 X	50489	-0-	-26941	-0-	231	1	50258	2	Y	-0-	-0-
-----													
MAVERICK GU		WELL #:		2H	RRCID ->	285231	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11863	- 19310	
11		95550 X	82604	-0-	-12946	-0-	293	1	82311	2	Y	-0-	-0-
12		98735 X	79713	-0-	-19022	-0-	294	1	79419	2	Y	-0-	-0-
01		98208 X	74968	-0-	-23240	-0-	284	1	74684	2	Y	-0-	-0-
02		75852 X	63785	-0-	-12067	-0-	249	1	63536	2	Y	-0-	-0-
03		83979 X	65562	-0-	-18417	-0-	270	1	65292	2	Y	-0-	-0-
04		81270 X	58023	-0-	-23247	-0-	266	1	57757	2	Y	-0-	-0-
-----													
RHOADES-ROSBOROUGH (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	285415	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11384	- 21245	
11		134700 X	108284	-0-	-26416	-0-	253	1	108031	2	N	-0-	-0-
12		135501 X	103965	-0-	-31536	-0-	266	1	103699	2	N	-0-	-0-
01		132029 X	98608	-0-	-33421	-0-	265	1	98343	2	N	-0-	-0-
02		113008 X	86997	-0-	-26011	-0-	236	1	86761	2	N	-0-	-0-
03		117335 X	90407	-0-	-26928	-0-	263	1	90144	2	N	-0-	-0-
04		108270 X	84768	-0-	-23502	-0-	253	1	84515	2	N	-0-	-0-
-----													
JESTER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286126	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11754	- 22355	
11		149880 X	112462	-0-	-37418	-0-	30	1	112432	2	Y	-0-	-0-
12		140678 X	112413	-0-	-28265	-0-	33	1	112380	2	Y	-0-	-0-
01		134726 X	109257	-0-	-25469	-0-	33	1	109224	2	Y	-0-	-0-
02		109368 X	99340	-0-	-10028	-0-	30	1	99310	2	Y	-0-	-0-
03		121086 X	83124	-0-	-37962	-0-	29	1	83095	2	Y	-0-	-0-
04		112470 X	104856	-0-	-7614	-0-	35	1	104821	2	Y	-0-	-0-
-----													
JESTER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286145	COMPL. DATE	05/31/2020	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11568	- 20929	
11		175050 X	129433	-0-	-45617	-0-	35	1	129398	2	Y	-0-	-0-
12		177940 X	127241	-0-	-50699	-0-	37	1	127204	2	Y	-0-	-0-
01		164145 X	125750	-0-	-38395	-0-	38	1	125712	2	Y	-0-	-0-
02		128884 X	128800	-0-	-84	-0-	39	1	128761	2	Y	-0-	-0-
03		141546 X	110627	-0-	-30919	-0-	39	1	110588	2	Y	-0-	-0-
*04		143249 X	143249	-0-	-0-	-0-	48	1	143201	2	Y	-0-	-0-

-----																	
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----																	
11		93600 X	76562	-0-	-17038	-0-			300	1	76244	2	N	16	16	8	-0-
									18	9							
12		94643 X	75871	-0-	-18772	-0-			310	1	75518	2	N	39	39	8	-0-
									43	9							
01		90799 X	73944	-0-	-16855	-0-			310	1	73599	2	N	32	32	8	-0-
									35	9							
02		75880 X	65052	-0-	-10828	-0-			280	1	64716	2	N	51	51	8	-0-
									56	9							
03		84010 X	69810	-0-	-14200	-0-			310	1	69459	2	N	37	37	8	-0-
									41	9							
04		76560 X	64761	-0-	-11799	-0-			300	1	64448	2	N	12	12	8	-0-
									13	9							
-----																	
HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171																	
11		174300 X	131154	-0-	-43146	-0-			232	1	130922	2	Y	-0-			-0-
12		173941 X	127666	-0-	-46275	-0-			235	1	127431	2	Y	-0-			-0-
01		168640 X	119547	-0-	-49093	-0-			232	1	119315	2	Y	-0-			-0-
02		134120 X	102752	-0-	-31368	-0-			210	1	102542	2	Y	-0-			-0-
03		142569 X	97013	-0-	-45556	-0-			260	1	96753	2	Y	-0-			-0-
04		131160 X	87234	-0-	-43926	-0-			249	1	86985	2	Y	-0-			-0-
-----																	
HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390																	
11		181974 X	181974	-0-	-0-	-0-			322	1	181652	2	Y	-0-			-0-
12		177799 X	177799	-0-	-0-	-0-			328	1	177471	2	Y	-0-			-0-
01		166434 X	166434	-0-	-0-	-0-			323	1	166111	2	Y	-0-			-0-
02		169848 X	139836	-0-	-30012	-0-			286	1	139550	2	Y	-0-			-0-
03		188046 X	120692	-0-	-67354	-0-			323	1	120369	2	Y	-0-			-0-
04		181980 X	109741	-0-	-72239	-0-			314	1	109427	2	Y	-0-			-0-
-----																	
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293																	
11		210840 X	175564	-0-	-35276	-0-			621	1	174943	2	Y	-0-			-0-
12		205127 X	172420	-0-	-32707	-0-			641	1	171779	2	Y	-0-			-0-
01		204259 X	166063	-0-	-38196	-0-			640	1	165423	2	Y	-0-			-0-
02		172928 X	147775	-0-	-25153	-0-			580	1	147195	2	Y	-0-			-0-
03		187209 X	157621	-0-	-29588	-0-			640	1	156981	2	Y	-0-			-0-
04		175560 X	147490	-0-	-28070	-0-			621	1	146869	2	Y	-0-			-0-
-----																	
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421																	
11		184050 X	163879	-0-	-20171	-0-			579	1	163300	2	Y	-0-			-0-
12		188573 X	160984	-0-	-27589	-0-			599	1	160385	2	Y	-0-			-0-
01		188573 X	155755	-0-	-32818	-0-			600	1	155155	2	Y	-0-			-0-
02		160356 X	137776	-0-	-22580	-0-			540	1	137236	2	Y	-0-			-0-
03		174654 X	147964	-0-	-26690	-0-			600	1	147364	2	Y	-0-			-0-
04		163890 X	137729	-0-	-26161	-0-			579	1	137150	2	Y	-0-			-0-
-----																	
HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576																	
11		201270 X	161745	-0-	-39525	-0-			286	1	161459	2	Y	-0-			-0-
12		190340 X	165757	-0-	-24583	-0-			305	1	165452	2	Y	-0-			-0-
01		188976 X	161009	-0-	-27967	-0-			313	1	160696	2	Y	-0-			-0-
02		167076 X	141299	-0-	-25777	-0-			289	1	141010	2	Y	-0-			-0-
03		167152 X	106253	-0-	-60899	-0-			285	1	105968	2	Y	-0-			-0-
04		161760 X	96822	-0-	-64938	-0-			277	1	96545	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		275640 X	218451	-0-	-57189	-0-	882 1	217569 2	Y		-0-	-0-
12		272986 X	219772	-0-	-53214	-0-	921 1	218851 2	Y		-0-	-0-
01		256711 X	215829	-0-	-40882	-0-	932 1	214897 2	Y		-0-	-0-
02		214329 X	214329	-0-	-0-	-0-	901 1	213428 2	Y		-0-	-0-
03		227497 X	227497	-0-	-0-	-0-	998 1	226499 2	Y		-0-	-0-
04		218460 X	207755	-0-	-10705	-0-	959 1	206796 2	Y		-0-	-0-
-----												
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168												
11		280980 X	190372	-0-	-90608	-0-	769 1	189603 2	Y		-0-	-0-
12		286347 X	187442	-0-	-98905	-0-	785 1	186657 2	Y		-0-	-0-
01		257951 X	179594	-0-	-78357	-0-	776 1	178818 2	Y		-0-	-0-
02		196448 X	156822	-0-	-39626	-0-	659 1	156163 2	Y		-0-	-0-
03		202492 X	165735	-0-	-36757	-0-	727 1	165008 2	Y		-0-	-0-
04		190380 X	151292	-0-	-39088	-0-	698 1	150594 2	Y		-0-	-0-
-----												
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160												
11		239130 X	185508	-0-	-53622	-0-	749 1	184759 2	Y		-0-	-0-
12		235414 X	184851	-0-	-50563	-0-	774 1	184077 2	Y		-0-	-0-
01		206367 X	178704	-0-	-27663	-0-	772 1	177932 2	Y		-0-	-0-
02		178276 X	161586	-0-	-16690	-0-	679 1	160907 2	Y		-0-	-0-
03		191704 X	172328	-0-	-19376	-0-	756 1	171572 2	Y		-0-	-0-
04		185520 X	160835	-0-	-24685	-0-	742 1	160093 2	Y		-0-	-0-
-----												
TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134												
11		275730 X	130837	-0-	-144893	-0-	452 1	130384 2	Y		1 1 8	-0-
12		267902 X	161509	-0-	-106393	-0-	527 1	160982 2	Y		-0-	-0-
01		150288 X	142961	-0-	-7327	-0-	576 1	142385 2	Y		-0-	-0-
02		135744 X	54874	-0-	-80870	-0-	220 1	54654 2	Y		-0-	-0-
03		161510 X	150870	-0-	-10640	-0-	555 1	150315 2	Y		-0-	-0-
04		156300 X	130690	-0-	-25610	-0-	517 1	130173 2	Y		-0-	-0-
-----												
LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
11		257760 X	216832	-0-	-40928	-0-	748 1	216083 2	Y		1 1 8	-0-
12		252030 X	218615	-0-	-33415	-0-	713 1	217902 2	Y		-0-	-0-
01		247380 X	95370	-0-	-152010	-0-	384 1	94986 2	Y		-0-	-0-
02		223440 X	65060	-0-	-158380	-0-	260 1	64800 2	Y		-0-	-0-
03		247380 X	185973	-0-	-61407	-0-	685 1	185288 2	Y		-0-	-0-
04		216840 X	172595	-0-	-44245	-0-	683 1	171912 2	Y		-0-	-0-
-----												
MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
11		258690 X	220173	-0-	-38517	-0-	782 1	219391 2	Y		-0-	-0-
12		267313 X	223948	-0-	-43365	-0-	827 1	223121 2	Y		-0-	-0-
01		260865 X	224118	-0-	-36747	-0-	848 1	223270 2	Y		-0-	-0-
02		199445 X	199445	-0-	-0-	-0-	779 1	198666 2	Y		-0-	-0-
03		214923 X	213508	-0-	-1415	-0-	880 1	212628 2	Y		-0-	-0-
04		207990 X	186358	-0-	-21632	-0-	853 1	185505 2	Y		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11		300061 X	300061	-0-	-0-	-0-	580	1	299481	2	N	-0-	-0-
12		300611 X	300611	-0-	-0-	-0-	599	1	300012	2	N	-0-	-0-
01		305257 X	290587	-0-	-14670	-0-	595	1	289992	2	N	-0-	-0-
02		280056 X	186717	-0-	-93339	-0-	532	1	186185	2	N	-0-	-0-
03		310062 X	265294	-0-	-44768	-0-	606	1	264688	2	N	-0-	-0-
04		300060 X	263548	-0-	-36512	-0-	613	1	262935	2	N	-0-	-0-
-----													
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263													
11		480210 X	320826	-0-	-159384	-0-	620	1	320206	2	N	-0-	-0-
12		473401 X	322110	-0-	-151291	-0-	641	1	321469	2	N	-0-	-0-
01		412114 X	314525	-0-	-97589	-0-	645	1	313880	2	N	-0-	-0-
02		337988 X	206667	-0-	-131321	-0-	588	1	206079	2	N	-0-	-0-
03		359817 X	277732	-0-	-82085	-0-	634	1	277098	2	N	-0-	-0-
04		320820 X	252508	-0-	-68312	-0-	587	1	251921	2	N	-0-	-0-
-----													
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955													
11		172357 X	172357	-0-	-0-	-0-	103	1	172254	2	Y	-0-	-0-
12		178498 X	172055	-0-	-6443	-0-	104	1	171951	2	Y	-0-	-0-
01		197129 X	162522	-0-	-34607	-0-	107	1	162415	2	Y	-0-	-0-
02		178052 X	147188	-0-	-30864	-0-	97	1	147091	2	Y	-0-	-0-
03		197129 X	155985	-0-	-41144	-0-	106	1	155879	2	Y	-0-	-0-
04		172350 X	143433	-0-	-28917	-0-	97	1	143336	2	Y	-0-	-0-
-----													
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187													
11		401850 X	254025	-0-	-147825	-0-	470	1	253545	2	Y	9	9 8 -0-
12		375100 X	274953	-0-	-100147	-0-	660	1	274279	2	Y	13	13 8 -0-
01		193843 X	180285	-0-	-13558	-0-	495	1	179789	2	Y	1	1 8 -0-
02		237104 X	159305	-0-	-77799	-0-	361	1	158943	2	Y	1	1 8 -0-
03		274939 X	181658	-0-	-93281	-0-	393	1	181245	2	Y	18	18 8 -0-
04		266070 X	168205	-0-	-97865	-0-	370	1	167835	2	Y	-0-	-0-
-----													
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563													
11		319113 X	319113	-0-	-0-	-0-	192	1	318921	2	Y	-0-	-0-
12		329496 X	329496	-0-	-0-	-0-	198	1	329298	2	Y	-0-	-0-
01		318482 X	318482	-0-	-0-	-0-	210	1	318272	2	Y	-0-	-0-
02		297836 X	280881	-0-	-16955	-0-	186	1	280695	2	Y	-0-	-0-
03		329747 X	313774	-0-	-15973	-0-	213	1	313561	2	Y	-0-	-0-
*04		334966 X	334966	-0-	-0-	-0-	227	1	334739	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	290940 X	242668	-0-	-48272	-0-	449	1	242216	2	Y	3	3	8	-0-
12	300638 X	222415	-0-	-78223	-0-	534	1	221879	2	Y	2	2	8	-0-
01	230981 X	106580	-0-	-124401	-0-	293	1	106285	2	Y	2	2	8	-0-
02	226492 X	182613	-0-	-43879	-0-	413	1	182199	2	Y	1	1	8	-0-
03	254136 X	254136	-0-	-0-	-0-	550	1	253586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	252984 X	252984	-0-	-0-	-0-	557	1	252427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825														
11	319230 X	269522	-0-	-49708	-0-	160	1	269362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	329871 X	277739	-0-	-52132	-0-	167	1	277572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	329871 X	284432	-0-	-45439	-0-	171	1	284261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261912 X	257459	-0-	-4453	-0-	158	1	257301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	285727 X	240360	-0-	-45367	-0-	170	1	240190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	275250 X	245747	-0-	-29503	-0-	170	1	245577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966														
11	333900 X	293249	-0-	-40651	-0-	583	1	292666	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	337683 X	287083	-0-	-50600	-0-	602	1	286481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	337683 X	279990	-0-	-57693	-0-	605	1	279385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	281148 X	245854	-0-	-35294	-0-	553	1	245301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	308667 X	262904	-0-	-45763	-0-	615	1	262289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	293250 X	247670	-0-	-45580	-0-	598	1	247072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117														
11	401340 X	310059	-0-	-91281	-0-	617	1	309442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	392615 X	304119	-0-	-88496	-0-	638	1	303481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	371473 X	293795	-0-	-77678	-0-	635	1	293160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	303716 X	252514	-0-	-51202	-0-	567	1	251947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	330491 X	267429	-0-	-63062	-0-	625	1	266804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	310050 X	249427	-0-	-60623	-0-	602	1	248825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407														
11	456210 X	391810	-0-	-64400	-0-	605	1	391205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	446958 X	391911	-0-	-55047	-0-	637	1	391274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	437813 X	387810	-0-	-50003	-0-	658	1	387152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	383264 X	348642	-0-	-34622	-0-	617	1	348025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	424328 X	362113	-0-	-62215	-0-	741	1	361372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	391800 X	362640	-0-	-29160	-0-	731	1	361909	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809														
11	441120 X	412238	-0-	-28882	-0-	112	1	412126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	444974 X	397072	-0-	-47902	-0-	115	1	396957	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	444974 X	386165	-0-	-58809	-0-	117	1	386048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	401912 X	350687	-0-	-51225	-0-	107	1	350580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	425971 X	349933	-0-	-76038	-0-	123	1	349810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	412230 X	329009	-0-	-83221	-0-	111	1	328898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		390330 X	371616	-0-	-18714	-0-	574	1	371042	2	Y	-0-
12		403341 X	361510	-0-	-41831	-0-	588	1	360922	2	Y	-0-
01		403341 X	339325	-0-	-64016	-0-	576	1	338749	2	Y	-0-
02		363440 X	285283	-0-	-78157	-0-	505	1	284778	2	Y	-0-
03		402380 X	297025	-0-	-105355	-0-	608	1	296416	2	Y	-0-
									1	9		
04		371610 X	278059	-0-	-93551	-0-	561	1	277498	2	Y	-0-
-----												
HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181												
11		415860 X	401791	-0-	-14069	-0-	621	1	401170	2	Y	-0-
12		419430 X	401553	-0-	-17877	-0-	653	1	400900	2	Y	-0-
01		423832 X	381203	-0-	-42629	-0-	647	1	380556	2	Y	-0-
02		382816 X	314149	-0-	-68667	-0-	556	1	313593	2	Y	-0-
03		423832 X	222267	-0-	-201565	-0-	455	1	221805	2	Y	-0-
									7	9		
04		401790 X	240061	-0-	-161729	-0-	484	1	239577	2	Y	-0-
-----												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489												
11		471450 X	-0-	-0-	-471450	-0-					Y	-0-
12		467759 X	89642	-0-	-378117	-0-	156	1	89486	2	Y	-0-
01		439456 X	286944	-0-	-152512	-0-	364	1	286580	2	Y	-0-
02		376180 X	270217	-0-	-105963	-0-	374	1	269843	2	Y	-0-
03		339884 X	287989	-0-	-51895	-0-	421	1	287568	2	Y	-0-
04		277680 X	263661	-0-	-14019	-0-	400	1	263261	2	Y	-0-
-----												
HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575												
11		384210 X	341766	-0-	-42444	-0-	93	1	341673	2	Y	-0-
12		376371 X	324062	-0-	-52309	-0-	94	1	323968	2	Y	-0-
01		395126 X	299192	-0-	-95934	-0-	91	1	299101	2	Y	-0-
02		356888 X	248174	-0-	-108714	-0-	76	1	248098	2	Y	-0-
03		395126 X	251619	-0-	-143507	-0-	88	1	251531	2	Y	-0-
04		341760 X	224899	-0-	-116861	-0-	76	1	224823	2	Y	-0-
-----												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984												
11		466410 X	-0-	-0-	-466410	-0-					Y	-0-
12		443176 X	181183	-0-	-261993	-0-	315	1	180868	2	Y	-0-
01		405604 X	306724	-0-	-98880	-0-	389	1	306335	2	Y	-0-
02		331632 X	251012	-0-	-80620	-0-	347	1	250665	2	Y	-0-
03		295306 X	270080	-0-	-25226	-0-	395	1	269681	2	Y	-0-
									4	9		
04		296820 X	247192	-0-	-49628	-0-	375	1	246817	2	Y	-0-
-----												
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091												
11		423360 X	388246	-0-	-35114	-0-	600	1	387646	2	Y	-0-
12		412796 X	370192	-0-	-42604	-0-	602	1	369590	2	Y	-0-
01		407371 X	353591	-0-	-53780	-0-	600	1	352991	2	Y	-0-
02		362376 X	318136	-0-	-44240	-0-	563	1	317573	2	Y	-0-
03		401202 X	330392	-0-	-70810	-0-	676	1	329716	2	Y	-0-
04		388260 X	309449	-0-	-78811	-0-	624	1	308825	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		438150 X	416135	-0-	-22015	-0-	1200 1	414935 2	Y	-0-	-0-	
12		442699 X	442699	-0-	-0-	-0-	769 1	441930 2	Y	-0-	-0-	
01		436356 X	385148	-0-	-51208	-0-	488 1	384660 2	Y	-0-	-0-	
02		394128 X	287791	-0-	-106337	-0-	398 1	287393 2	Y	-0-	-0-	
03		442711 X	289542	-0-	-153169	-0-	424 1	289118 2	Y	-0-	-0-	
04		428430 X	280790	-0-	-147640	-0-	426 1	280364 2	Y	-0-	-0-	
-----												
FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110												
11		0 W	250140	-0-	250140	935668	150 1	249990 2	Y	-0-	-0-	
12		1215592 X	279924	-0-	-935668	-0-	169 1	279755 2	Y	-0-	-0-	
01		350765 X	303996	-0-	-46769	-0-	201 1	303795 2	Y	-0-	-0-	
02		328473 X	328473	-0-	-0-	-0-	217 1	328256 2	Y	-0-	-0-	
03		350663 X	350663	-0-	-0-	-0-	238 1	350425 2	Y	-0-	-0-	
*04		333554 X	333554	-0-	-0-	-0-	226 1	333328 2	Y	-0-	-0-	
-----												
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095												
11		0 W	374066	-0-	374066	1361964	374066 2		Y	-0-	-0-	
12		0 W	390402	-0-	390402	1752366	390402 2		Y	-0-	-0-	
01		0 W	403566	-0-	403566	2155932	403566 2		Y	-0-	-0-	
02		2521381 X	365449	-0-	-2155932	-0-	365449 2		Y	-0-	-0-	
03		447826 X	382230	-0-	-65596	-0-	394 1	381836 2	Y	-0-	-0-	
04		390540 X	347591	-0-	-42949	-0-	378 1	347213 2	Y	-0-	-0-	
-----												
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106												
11		0 W	326849	-0-	326849	1233366	326849 2		Y	-0-	-0-	
12		1569896 X	336530	-0-	-1233366	-0-	336530 2		Y	-0-	-0-	
01		650907 X	375492	-0-	-275415	-0-	375492 2		Y	-0-	-0-	
02		452172 X	351989	-0-	-100183	-0-	351989 2		Y	-0-	-0-	
03		500619 X	373449	-0-	-127170	-0-	385 1	373064 2	Y	-0-	-0-	
04		363390 X	336499	-0-	-26891	-0-	366 1	336133 2	Y	-0-	-0-	
-----												
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656												
11		596190 X	413999	-0-	-182191	-0-	249 1	413750 2	Y	-0-	-0-	
12		616063 X	411712	-0-	-204351	-0-	248 1	411464 2	Y	-0-	-0-	
01		616063 X	286743	-0-	-329320	-0-	189 1	286554 2	Y	-0-	-0-	
02		425208 X	270056	-0-	-155152	-0-	179 1	269877 2	Y	-0-	-0-	
03		462923 X	283965	-0-	-178958	-0-	193 1	283772 2	Y	-0-	-0-	
04		414000 X	273655	-0-	-140345	-0-	185 1	273470 2	Y	-0-	-0-	
-----												
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744												
11		583470 X	429406	-0-	-154064	-0-	258 1	429148 2	Y	-0-	-0-	
12		602919 X	441840	-0-	-161079	-0-	266 1	441574 2	Y	-0-	-0-	
01		602919 X	419532	-0-	-183387	-0-	277 1	419255 2	Y	-0-	-0-	
02		419216 X	302572	-0-	-116644	-0-	200 1	302372 2	Y	-0-	-0-	
03		464132 X	329201	-0-	-134931	-0-	224 1	328977 2	Y	-0-	-0-	
04		429420 X	320432	-0-	-108988	-0-	217 1	320215 2	Y	-0-	-0-	
-----												
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758												
11		552750 X	413804	-0-	-138946	-0-	248 1	413556 2	Y	-0-	-0-	
12		571175 X	423351	-0-	-147824	-0-	255 1	423096 2	Y	-0-	-0-	
01		571175 X	387398	-0-	-183777	-0-	256 1	387142 2	Y	-0-	-0-	
02		413868 X	364848	-0-	-49020	-0-	241 1	364607 2	Y	-0-	-0-	
03		458087 X	392737	-0-	-65350	-0-	267 1	392470 2	Y	-0-	-0-	
04		413790 X	368090	-0-	-45700	-0-	249 1	367841 2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		0 W	297910	-0-	297910	1223851	297910	2		Y	-0-	-0-
12	1478444 X	254593	-0-	-1223851	-0-	254593	2			Y	-0-	-0-
01	550250 X	391571	-0-	-158679	-0-	391571	2			Y	-0-	-0-
02	442400 X	404826	-0-	-37574	-0-	404826	2			Y	-0-	-0-
03	445886 X	445886	-0-	-0-	-0-	460	1	445426	2	Y	-0-	-0-
*04	419981 X	419981	-0-	-0-	-0-	456	1	419525	2	Y	-0-	-0-

  

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
11	DELQ PR	416057	-0-	416057	828567	769	1	415288	2	Y	-0-	-0-
12	1046425 X	217858	-0-	-828567	-0-	523	1	217335	2	Y	-0-	-0-
01	500712 X	215327	-0-	-285385	-0-	591	1	214736	2	Y	-0-	-0-
02	452256 X	345225	-0-	-107031	-0-	782	1	344443	2	Y	-0-	-0-
03	500712 X	376480	-0-	-124232	-0-	815	1	375665	2	Y	-0-	-0-
04	416070 X	364066	-0-	-52004	-0-	802	1	363264	2	Y	-0-	-0-

  

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072												
11	DELQ PR	385657	-0-	385657	770632	713	1	384944	2	Y	-0-	-0-
12	988624 X	217992	-0-	-770632	-0-	523	1	217469	2	Y	-0-	-0-
01	462365 X	167864	-0-	-294501	-0-	461	1	167403	2	Y	-0-	-0-
02	417620 X	302177	-0-	-115443	-0-	684	1	301493	2	Y	-0-	-0-
03	462365 X	332963	-0-	-129402	-0-	721	1	332242	2	Y	-0-	-0-
04	385650 X	304725	-0-	-80925	-0-	671	1	304054	2	Y	-0-	-0-

  

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094												
11	DELQ PR	358768	-0-	358768	358768	649	1	358118	2	Y	1	1 8 -0-
12	586669 X	227901	-0-	-358768	-0-	266	1	227635	2	Y	-0-	-0-
01	482019 X	218626	-0-	-263393	-0-	218626	2			Y	-0-	-0-
02	435372 X	311365	-0-	-124007	-0-	615	1	310750	2	Y	-0-	-0-
03	370729 X	322823	-0-	-47906	-0-	673	1	322149	2	Y	1	1 8 -0-
04	358770 X	307784	-0-	-50986	-0-	661	1	307123	2	Y	-0-	-0-

  

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763												
11	DELQ PR	304557	-0-	304557	304557	551	1	304006	2	Y	-0-	-0-
12	522523 X	217966	-0-	-304557	-0-	254	1	217712	2	Y	-0-	-0-
01	354485 X	195503	-0-	-158982	-0-	195503	2			Y	-0-	-0-
02	320180 X	255731	-0-	-64449	-0-	505	1	255226	2	Y	-0-	-0-
03	314712 X	271905	-0-	-42807	-0-	567	1	271328	2	Y	9	9 8 -0-
04	304560 X	251103	-0-	-53457	-0-	539	1	250564	2	Y	-0-	-0-

  

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644												
03	335407 X	317701	-0-	-17706	-0-	35	1	317625	2	Y	37	37 8 -0-
04	529590 X	448859	-0-	-80731	-0-	48	1	448811	2	Y	-0-	-0-

  

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492												
03	289713 X	289713	-0-	-0-	-0-	32	1	289678	2	Y	3	3 8 -0-
04	442200 X	424842	-0-	-17358	-0-	45	1	424797	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	292278	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11570	- 18801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	265221 X	245539	-0-	-19682	-0-	27	1	245509	2	Y	3	3 8	-0-
04	418770 X	343626	-0-	-75144	-0-	36	1	343590	2	Y	-0-		-0-
MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292279	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11844	- 18971	
03	338922 X	336573	-0-	-2349	-0-	37	1	336534	2	Y	2	2 8	-0-
04	535140 X	479829	-0-	-55311	-0-	51	1	479778	2	Y	-0-		-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	292341	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10439	PERF.11269	- 22382	
03	341442 X	129777	-0-	-211665	-0-	129749	2	28 9	N	25	25 8		-0-
04	569070 X	273775	-0-	-295295	-0-	273773	2	2 9	N	2	2 8		-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292342	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11392	- 21341	
03	343242 X	145038	-0-	-198204	-0-	145034	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	572070 X	533002	-0-	-39068	-0-	533002	2		N	-0-			-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292421	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	292445	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10512	PERF.11310	- 22220	
03	352962 X	132974	-0-	-219988	-0-	132968	2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	588270 X	321043	-0-	-267227	-0-	321035	2	8 9	N	7	7 8		-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC		773665											
CARZENAVA		WELL #:		1H	RRCID ->	255889	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11474	- 16086	
11	2490 X	1203	-0-	-1287	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1284	-0-	-700	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
*04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
JARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12030	- 17533	
11	3630 X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3023	-0-	-1100	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	2129	-0-	-1994	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3229	-0-	-495	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	2058	-0-	-1538	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2359	-0-	-1121	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
PILOT		WELL #:		1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12443	- 16950	
11	3000 N	2646	-0-	-354	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3779	-0-	679	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
01	3869 X	3142	-0-	-727	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
03	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
*04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		3660 X	2908	-0-	-752	-0-	2908	2	N	-0-		-0-
12		3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2	N	-0-		-0-
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	N	-0-		-0-
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881												
11		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-		-0-
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		-0-
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
*04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-		-0-
-----												
NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409												
11		2370 X	1259	-0-	-1111	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
12		1953 X	1199	-0-	-754	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
01		1953 X	1291	-0-	-662	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
02		1764 X	1270	-0-	-494	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
*04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
-----												
HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161												
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-
03		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-		-0-
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012												
11		2340 X	1838	-0-	-502	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
12		2418 X	1854	-0-	-564	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
01		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2	N	-0-		-0-
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
03		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
04		2100 N	1650	-0-	-450	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
-----												
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125												
11		2550 X	1381	-0-	-1169	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
12		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
02		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
03		1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
04		1560 X	380	-0-	-1180	-0-	380	2	N	-0-		-0-
-----												
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055												
11		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2	N	-0-		-0-
12		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2	N	-0-		-0-
01		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2	N	-0-		-0-
02		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2	N	-0-		-0-
03		16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2	N	-0-		-0-
*04		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2		N	-0-	-0-
12		3069 X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2		N	-0-	-0-
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-	-0-
02		2884 X	2666	-0-	-218	-0-	2666	2		N	-0-	-0-
03		3193 X	2989	-0-	-204	-0-	2989	2		N	-0-	-0-
04		3150 X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2		N	-0-	-0-
-----												
SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
11		2940 X	2161	-0-	-779	-0-	2161	2		N	-0-	-0-
12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-	-0-
01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-	-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-	-0-
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-	-0-
04		3930 X	2991	-0-	-939	-0-	2991	2		N	-0-	-0-
-----												
KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
11		3270 X	825	-0-	-2445	-0-	825	2		N	-0-	-0-
12		3379 X	1304	-0-	-2075	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
01		3379 X	2235	-0-	-1144	-0-	2235	2		N	-0-	-0-
02		1428 X	1216	-0-	-212	-0-	1216	2		N	-0-	-0-
03		1302 X	14	-0-	-1288	-0-	14	2		N	-0-	-0-
04		2160 X	82	-0-	-2078	-0-	82	2		N	-0-	-0-
-----												
BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-	-0-
12		2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
01		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-	-0-
02		2184 N	1812	-0-	-372	-0-	1812	2		N	-0-	-0-
03		2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2		N	-0-	-0-
04		2400 N	2072	-0-	-328	-0-	2072	2		N	-0-	-0-
-----												
CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536												
11		2400 X	2145	-0-	-255	-0-	2145	2		N	-0-	-0-
12		2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2		N	-0-	-0-
01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-	-0-
02		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-	-0-
03		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-	-0-
04		2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2		N	-0-	-0-
-----												
HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500												
11		4560 X	4020	-0-	-540	-0-	4020	2		N	-0-	-0-
12		4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	3665	2		N	-0-	-0-
01		4712 X	3619	-0-	-1093	-0-	3619	2		N	-0-	-0-
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-	-0-
03		4278 X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2		N	-0-	-0-
04		4020 X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2		N	-0-	-0-
-----												
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206												
11		2880 X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2		N	-0-	-0-
12		3100 X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2		N	-0-	-0-
01		3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2		N	-0-	-0-
02		2800 X	2328	-0-	-472	-0-	2328	2		N	-0-	-0-
03		2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2		N	-0-	-0-
04		2610 X	2475	-0-	-135	-0-	2475	2		N	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
JEANNINE			WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850 - 17284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
01		2821 X	2297	-0-	-524	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
02		2548 X	2205	-0-	-343	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
03		2666 X	1210	-0-	-1456	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2114	-0-	-466	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
-----														
FRAZIER FED			WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728 - 17375		
11		16290 X	14337	-0-	-1953	-0-	14337	2		N	-0-			-0-
12		16585 X	14172	-0-	-2413	-0-	14172	2		N	-0-			-0-
01		16058 X	13992	-0-	-2066	-0-	13992	2		N	-0-			-0-
02		14196 X	12301	-0-	-1895	-0-	12301	2		N	-0-			-0-
03		14818 X	13030	-0-	-1788	-0-	13030	2		N	-0-			-0-
04		14340 X	12780	-0-	-1560	-0-	12780	2		N	-0-			-0-
-----														
HATCH GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918 - 18516		
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
*04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
-----														
DOUG SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545		
11		5430 X	5214	-0-	-216	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
01		5611 X	5589	-0-	-22	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
02		5068 X	4685	-0-	-383	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
03		5952 X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
04		5760 X	4624	-0-	-1136	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
-----														
PETROLEUM CREEK			WELL #:		1H	RRCID ->	262871	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899 - 17875		
11		1500 N	1324	-0-	-176	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
02		1232 N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST SPOON GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342 - 17367		
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
12		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
02		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
*04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352		
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
01		3999 X	3542	-0-	-457	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
02		3640 X	2910	-0-	-730	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
03		4030 X	570	-0-	-3460	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		3510 X	3403	-0-	-107	-0-	3403 2			N	-0-	-0-
12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2			N	-0-	-0-
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2			N	-0-	-0-
02		3332 X	3216	-0-	-116	-0-	3216 2			N	-0-	-0-
03		3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3132 2			N	-0-	-0-
*04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2			N	-0-	-0-
-----												
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417												
11		6030 X	5343	-0-	-687	-0-	5343 2			N	-0-	-0-
12		6231 X	5624	-0-	-607	-0-	5624 2			N	-0-	-0-
01		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 2			N	-0-	-0-
02		5152 X	4877	-0-	-275	-0-	4877 2			N	-0-	-0-
03		5704 X	5157	-0-	-547	-0-	5157 2			N	-0-	-0-
04		7140 X	4556	-0-	-2584	-0-	4556 2			N	-0-	-0-
-----												
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575												
11		2310 X	2161	-0-	-149	-0-	2161 2			N	-0-	-0-
12		2449 X	1756	-0-	-693	-0-	1756 2			N	-0-	-0-
01		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2			N	-0-	-0-
02		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N	-0-	-0-
03		2232 X	1885	-0-	-347	-0-	1885 2			N	-0-	-0-
04		2910 X	2299	-0-	-611	-0-	2299 2			N	-0-	-0-
-----												
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447												
11		3120 X	2017	-0-	-1103	-0-	2017 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	2206	-0-	-925	-0-	2206 2			N	-0-	-0-
01		2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815 2			N	-0-	-0-
02		2520 X	1822	-0-	-698	-0-	1822 2			N	-0-	-0-
03		2604 X	2014	-0-	-590	-0-	2014 2			N	-0-	-0-
04		2130 X	1749	-0-	-381	-0-	1749 2			N	-0-	-0-
-----												
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
11		1740 X	1611	-0-	-129	-0-	1611 2			N	-0-	-0-
12		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
01		1736 X	1669	-0-	-67	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
02		1512 X	1227	-0-	-285	-0-	1227 2			N	-0-	-0-
03		1891 X	1417	-0-	-474	-0-	1417 2			N	-0-	-0-
04		1830 X	1497	-0-	-333	-0-	1497 2			N	-0-	-0-
-----												
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928												
11		3810 X	3128	-0-	-682	-0-	3128 2			N	-0-	-0-
12		3937 X	2980	-0-	-957	-0-	2980 2			N	-0-	-0-
01		3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2616 2			N	-0-	-0-
02		2968 X	2706	-0-	-262	-0-	2706 2			N	-0-	-0-
03		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2			N	-0-	-0-
*04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2			N	-0-	-0-
-----												
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199												
11		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979 2			N	-0-	-0-
12		1488 N	578	-0-	-910	-0-	578 2			N	-0-	-0-
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-	-0-
02		924 N	709	-0-	-215	-0-	709 2			N	-0-	-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
*04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-	-0-



-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665															
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11		1920 N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2		N	-0-			-0-	
12		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2		N	-0-			-0-	
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-	
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-	
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-	
04		1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2		N	-0-			-0-	
-----															
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588															
11		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-			-0-	
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-	
01		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-			-0-	
02		5320 X	4816	-0-	-504	-0-	4816	2		N	-0-			-0-	
03		5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2		N	-0-			-0-	
04		5700 X	4682	-0-	-1018	-0-	4682	2		N	-0-			-0-	
-----															
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071															
11		14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2		N	-0-			-0-	
12		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2		N	-0-			-0-	
01		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2		N	-0-			-0-	
02		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2		N	-0-			-0-	
03		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2		N	-0-			-0-	
*04		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2		N	-0-			-0-	
-----															
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823															
11		2250 X	1980	-0-	-270	-0-	1980	2		N	-0-			-0-	
12		2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1827	2		N	-0-			-0-	
01		2666 X	2136	-0-	-530	-0-	2136	2		N	-0-			-0-	
02		2408 X	1595	-0-	-813	-0-	1595	2		N	-0-			-0-	
03		2666 X	2059	-0-	-607	-0-	2059	2		N	-0-			-0-	
04		2070 X	1971	-0-	-99	-0-	1971	2		N	-0-			-0-	
-----															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500															
11		3900 X	3515	-0-	-385	-0-	487	1	3028	2	N	-0-		-0-	
12		4030 X	3499	-0-	-531	-0-	479	1	3020	2	N	-0-		-0-	
01		4030 X	3523	-0-	-507	-0-	489	1	3034	2	N	-0-		-0-	
02		3332 X	2130	-0-	-1202	-0-	310	1	1820	2	N	-0-		-0-	
03		3534 X	3483	-0-	-51	-0-	498	1	2985	2	N	-0-		-0-	
04		3510 X	526	-0-	-2984	-0-	526	1		N	-0-			-0-	
-----															
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024															
11		3570 X	3289	-0-	-281	-0-	3279	2	10	9	Y	9	8 1	3	
12		3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3411	2		9	9	Y	8	9 1	2
01		3689 X	3182	-0-	-507	-0-	3171	2		11	9	Y	10	10 1	2
02		3248 X	2856	-0-	-392	-0-	2846	2		10	9	Y	9	9 1	2
03		3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3230	2		12	9	Y	11	11 1	2
04		3300 X	3186	-0-	-114	-0-	3176	2		10	9	Y	9	9 1	2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	1804	-0-	-746	-0-	250	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	245	1	1544	2	N	-0-			-0-
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	358	1	2225	2	N	-0-			-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	381	1	2233	2	N	-0-			-0-
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	359	-0-	-2131	-0-	359	1			N	-0-			-0-
-----														
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820														
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570														
11	3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3438	2	1	9	Y	1			16
12	3813 X	3312	-0-	-501	-0-	3306	2	6	9	Y	5	14	1	7
01	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3688	2	7	9	Y	6			13
02	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			Y	-0-			13
03	3813 X	3719	-0-	-94	-0-	3715	2	4	9	Y	4			17
04	3570 X	3260	-0-	-310	-0-	3259	2	1	9	Y	1	12	1	6
-----														
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
11	1830 N	1439	-0-	-391	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	819	-0-	-621	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
11	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	1120	2	108	9	Y	98	128	1	16
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	831	2	50	9	Y	45	33	1	17
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1439	2	178	9	Y	162	126	1	53
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1335	2	92	9	Y	84	73	1	64
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1385	2	139	9	Y	126	139	1	51
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1842	2	101	9	Y	92	139	1	4
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
11	7710 X	6332	-0-	-1378	-0-	6332	2			Y	-0-			-0-
12	7595 X	5959	-0-	-1636	-0-	5959	2			Y	-0-			-0-
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-			-0-
02	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-			-0-
03	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-			-0-
04	7050 X	5090	-0-	-1960	-0-	5090	2			Y	-0-			-0-

-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		4380 X	3885	-0-	-495	-0-	3885	2			N	-0-				34
12		4433 X	3896	-0-	-537	-0-	3896	2			N	-0-				34
01		4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3835	2			N	-0-				34
02		3808 X	2848	-0-	-960	-0-	2848	2			N	-0-				34
03		4123 X	2291	-0-	-1832	-0-	2291	2			N	-0-				34
*04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-				34
-----																
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289																
11		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-				104
12		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-				104
01		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-				104
02		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-				104
03		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-				104
*04		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-				104
-----																
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522																
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-				-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-				-0-
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-				-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-				-0-
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-				-0-
04		900 N	670	-0-	-230	-0-	670	2			Y	-0-				-0-
-----																
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020																
11		5520 X	4685	-0-	-835	-0-	4685	2			Y	-0-				-0-
12		5642 X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			Y	-0-				-0-
01		5487 X	4682	-0-	-805	-0-	4682	2			Y	-0-				-0-
02		4732 X	4192	-0-	-540	-0-	4192	2			Y	-0-				-0-
03		5022 X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			Y	-0-				-0-
04		4710 X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2			Y	-0-				-0-
-----																
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323																
11		810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-				-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
04		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-				-0-
-----																
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345																
11		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	376	1	1754	2	N	-0-				-0-
12		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1826	2	N	-0-				-0-
01		2139 X	1692	-0-	-447	-0-	392	1	1300	2	N	-0-				-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	315	1	1014	2	N	-0-				-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	-0-				-0-
04		1650 N	355	-0-	-1295	-0-	355	1			N	-0-				-0-
-----																
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363																
11		960 N	814	-0-	-146	-0-	26	1	788	2	N	-0-				-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	-0-				-0-
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	2	N	-0-				-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	-0-				-0-
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	N	-0-				-0-
04		840 N	19	-0-	-821	-0-	19	1			N	-0-				-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1740 N	1465	-0-	-275	-0-	47	1	1418	2	N	-0-			-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	41	1	1227	2	N	-0-			-0-
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-			-0-
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	2	N	-0-			-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	40	-0-	-1460	-0-	40	1			N	-0-			-0-
-----															
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402															
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114															
11		690 N	517	-0-	-173	-0-	17	1	500	2	N	-0-			-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	-0-			-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	N	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	N	-0-			-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-			-0-
04		450 N	23	-0-	-427	-0-	23	1			N	-0-			-0-
-----															
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408															
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
*04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
-----															
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301															
11		2580 N	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-			68
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			68
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2159	2	45	9	N	41			109
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2127	2	29	9	N	26			135
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			135
*04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			135
-----															
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238															
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	257	1	1091	2	N	-0-			-0-
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	290	1	1064	2	N	-0-			-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	305	1	943	2	N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	240	1	817	2	N	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	219	1	935	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	551	-0-	-649	-0-	156	1	395	2	N	-0-			-0-
-----															
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341															
11		2340 X	2281	-0-	-59	-0-	157	1	2124	2	N	-0-			-0-
12		2418 X	1841	-0-	-577	-0-	163	1	1678	2	N	-0-			-0-
01		2542 X	1825	-0-	-717	-0-	162	1	1663	2	N	-0-			-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	136	1	1388	2	N	-0-			-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1577	-0-	-193	-0-	145	1	1432	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		1920 N	1658	-0-	-262	-0-		450 1	1208 2	N		-0-
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		465 1	1091 2	N		-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		430 1	1211 2	N		-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		408 1	667 2	N		-0-
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		360 1	962 2	N		-0-
04		1590 N	377	-0-	-1213	-0-		377 1		N		-0-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N		-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 2	N		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-
-----												
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
11		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-		2414 2		N		-0-
12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2516 2		N		-0-
01		2697 X	2658	-0-	-39	-0-		2658 2		N		-0-
02		2436 X	2120	-0-	-316	-0-		2120 2		N		-0-
03		2573 X	2243	-0-	-330	-0-		2243 2		N		-0-
04		2580 X	2521	-0-	-59	-0-		2521 2		N		-0-
-----												
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		603 1	2658 2	N		-0-
12		2759 X	1671	-0-	-1088	-0-		307 1	1364 2	N		-0-
01		1302 X	1178	-0-	-124	-0-		219 1	959 2	N		-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		203 1	862 2	N		-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		337 1	1397 2	N		-0-
04		2790 X	231	-0-	-2559	-0-		231 1		N		-0-
-----												
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-		60 1	487 2	N		-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-		60 1	521 2	N		-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-		61 1	520 2	N		-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-		90 1	391 2	N		-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-		137 1	583 2	N		-0-
*04		798 N	798	-0-	-0-	-0-		256 1	542 2	N		-0-
-----												
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
11		25114 X	25114	-0-	-0-	-0-		25114 2		N		-0-
12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-		23219 2		N		-0-
01		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-		19667 2		N		-0-
02		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-		14735 2		N		-0-
03		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-		15619 2		N		-0-
*04		15038 X	15038	-0-	-0-	-0-		15038 2		N		-0-
-----												
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
11		1440 N	1424	-0-	-16	-0-		1424 2		N		-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781 2		N		-0-
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600 2		N		-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665 2		N		-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 2		N		-0-
04		1560 N	1249	-0-	-311	-0-		1249 2		N		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2550 N	2028	-0-	-522	-0-	2020 2	8 9	Y	7		75
12		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2425 2	50 9	Y	45	81 1	39
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2263 2	17 9	Y	15		54
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1857 2	10 9	Y	9		63
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317 2	39 9	Y	35	58 1	40
04		2220 N	2054	-0-	-166	-0-	2042 2	12 9	Y	11		51
-----												
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	267 1	1239 2	N	-0-		-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	297 1	874 2	N	-0-		-0-
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	293 1	781 2	N	-0-		-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	280 1	427 2	N	-0-		-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	294 1	866 2	N	-0-		-0-
04		1050 N	989	-0-	-61	-0-	273 1	716 2	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
11		6330 X	5077	-0-	-1253	-0-	5077 2		N	-0-		22
12		6541 X	3609	-0-	-2932	-0-	3608 2	1 9	N	1	1 8	22
01		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	4839 2		N	-0-		22
02		4704 X	4155	-0-	-549	-0-	4155 2		N	-0-		22
03		5208 X	2106	-0-	-3102	-0-	2106 2		N	-0-		22
04		5070 X	1863	-0-	-3207	-0-	1863 2		N	-0-		22
-----												
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
11		3840 X	2276	-0-	-1564	-0-	2276 2		N	-0-		5
12		3968 X	3118	-0-	-850	-0-	3118 2		N	-0-		5
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		5
02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-			N	-0-		5
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		5
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		5
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
11		6990 X	6567	-0-	-423	-0-	6567 2		N	-0-		-0-
12		7223 X	6864	-0-	-359	-0-	6864 2		N	-0-		-0-
01		6913 X	5794	-0-	-1119	-0-	5794 2		N	-0-		-0-
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2		N	-0-		-0-
03		6820 X	6755	-0-	-65	-0-	6755 2		N	-0-		-0-
04		6630 X	6385	-0-	-245	-0-	6385 2		N	-0-		-0-
-----												
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863  
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	2772	2	4	9	N	4		4	8		-0-
01	3999 X	2906	-0-	-1093	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	2669	-0-	-943	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	2906	-0-	-1093	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

11	4830 X	4286	-0-	-544	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3673	-0-	-751	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3615	-0-	-911	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3480	-0-	-900	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					13
12	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9980	2	1	9	N	1		1	8		13
01	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					13
02	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					13
03	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					13
*04	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					13

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

11	301200 X	238240	-0-	-62960	-0-	452	1	237788	2	N	-0-					-0-
12	296236 X	232918	-0-	-63318	-0-	936	1	231982	2	N	-0-					-0-
01	281356 X	223658	-0-	-57698	-0-	935	1	222723	2	N	-0-					-0-
02	243124 X	195246	-0-	-47878	-0-	845	1	194401	2	N	-0-					-0-
03	259377 X	206192	-0-	-53185	-0-	1176	1	205016	2	N	-0-					-0-
04	238230 X	192603	-0-	-45627	-0-	1138	1	191465	2	N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
BREEDLOVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPONTE OPERATING, INC.				810277									
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.11895 - 20071		
11	191790 X	46617	-0-	-145173	-0-	46617	2		Y	-0-			83
12	192882 X	-0-	-0-	-192882	-0-	-192882			Y	-0-			83
01	192882 X	72653	-0-	-120229	-0-	72653	2		Y	-0-			83
02	269272 X	269272	-0-	-0-	-0-	269272	2		Y	-0-			83
*03	187461 X	187461	-0-	-0-	-0-	187461	2		Y	-0-			83
*04	153713 X	153713	-0-	-0-	-0-	153713	2		Y	-0-			83
BLUE-TATUM		WELL #:		5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.12061 - 22227		
11	391380 X	70938	-0-	-320442	-0-	70938	2		Y	-0-			-0-
12	373209 X	110631	-0-	-262578	-0-	110631	2		Y	-0-			-0-
01	373209 X	193796	-0-	-179413	-0-	193796	2		Y	-0-			-0-
02	281624 X	189096	-0-	-92528	-0-	189096	2		Y	-0-			-0-
03	295802 X	194762	-0-	-101040	-0-	194762	2		Y	-0-			-0-
04	187530 X	173189	-0-	-14341	-0-	173189	2		Y	-0-			-0-
BLUE-TATUM		WELL #:		6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12429 - 23051		
11	462510 X	85126	-0-	-377384	-0-	85126	2		Y	-0-			-0-
12	440107 X	269804	-0-	-170303	-0-	269804	2		Y	-0-			-0-
01	440107 X	420448	-0-	-19659	-0-	420448	2		Y	-0-			-0-
02	343112 X	284197	-0-	-58915	-0-	284197	2		Y	-0-			-0-
03	368776 X	288891	-0-	-79885	-0-	288891	2		Y	-0-			-0-
04	406890 X	254603	-0-	-152287	-0-	254603	2		Y	-0-			-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		3HH	RRCID ->	292344	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11600	PERF.12168 - 21644		
01	0	191937	-0-	191937	191937	191937	2		Y	-0-			-0-
02	0	392245	-0-	392245	584182	392245	2		Y	-0-			-0-
03	0	468842	-0-	468842	1053024	468842	2		Y	-0-			-0-
04	114102 X	NO RPT	-0-	-114102	938922				Y	NO RPT			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277										
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		2HH	RRCID ->	292364	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12137 -	22281		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	185837	-0-	185837	185837	185837	2			Y	-0-			-0-
02	0	371644	-0-	371644	557481	371644	2			Y	-0-			-0-
*03	DELO PR	425625	-0-	425625	983106	425625	2			Y	-0-			-0-
*04	187830 X	NO RPT	-0-	-187830	795276					Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
ROGERS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 -	10984		
11	1320 N	985	-0-	-335	-0-	985	2			N	-0-			256
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			256
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	8		256
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			256
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	N	4	8		256
04	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1093	2	3	9	N	3	8		256

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 -	11373		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 -	11359		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11082 -	11386		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746 -	15746	
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-		5
12	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-		5
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-		5
02	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-		5
03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-		5
*04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-		5

BECKHAM		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173	PERF.10803 -	10926		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 -	15897			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838 -	16160			
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-			27
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-			27
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			27
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-			27
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-			27
*04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-			27
-----															
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 -	15568			
11	2880	X	1259	-0-	-1621	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	1377	-0-	-1599	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
01	2480	X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
02	1960	X	787	-0-	-1173	-0-	787	2			N	-0-			-0-
03	1364	X	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-			-0-
04	1320	X	1123	-0-	-197	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
-----															
BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780 -	16158			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512 -	16052			
11	4200	X	3358	-0-	-842	-0-	3352	2	6	9	N	5			5
12	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	3572	2	2	9	N	2			7
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			7
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-			7
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			7
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			7
-----															
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776 -	15997			
11	7860	X	6738	-0-	-1122	-0-	6738	2			N	-0-			10
12	7812	X	6905	-0-	-907	-0-	6899	2	6	9	N	5			15
01	7502	X	6547	-0-	-955	-0-	6547	2			N	-0-			15
02	6720	X	5935	-0-	-785	-0-	5935	2			N	-0-			15
03	6975	X	6247	-0-	-728	-0-	6247	2			N	-0-			15
04	6750	X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2			N	-0-			15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163 - 16241	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7035	2	8 9	N	7		7
12	6851 X	6590	-0-	-261	-0-	6590	2		N	-0-		7
01	6851 X	6270	-0-	-581	-0-	6270	2		N	-0-		7
02	6580 X	5552	-0-	-1028	-0-	5552	2		N	-0-		7
03	7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	4595	2		N	-0-		7
*04	34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	34135	2		N	-0-		7

HILLIARD-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	284181	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11908 - 21449	
11	344220 X	254075	-0-	-90145	-0-	182	1	253893	2	N	-0-	-0-
12	335141 X	242754	-0-	-92387	-0-	186	1	242568	2	N	-0-	-0-
01	308233 X	223555	-0-	-84678	-0-	182	1	223373	2	N	-0-	-0-
02	275688 X	197593	-0-	-78095	-0-	168	1	197425	2	N	-0-	-0-
03	283681 X	198845	-0-	-84836	-0-	181	1	198664	2	N	-0-	-0-
04	254070 X	182967	-0-	-71103	-0-	174	1	182793	2	N	-0-	-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288030	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11638 - 19905	
11	163800 X	121480	-0-	-42320	-0-	121480	2		N	-0-		3
12	164052 X	119812	-0-	-44240	-0-	119812	2		N	-0-		3
01	149110 X	112578	-0-	-36532	-0-	112578	2		N	-0-		3
02	125916 X	96354	-0-	-29562	-0-	96354	2		N	-0-		3
03	125519 X	99047	-0-	-26472	-0-	99047	2		N	-0-		3
04	121470 X	95989	-0-	-25481	-0-	95989	2		N	-0-		3

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288058	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11535 - 20099	
11	168720 X	133829	-0-	-34891	-0-	133829	2		N	-0-		-0-
12	171430 X	129368	-0-	-42062	-0-	129368	2		N	-0-		-0-
01	158038 X	120037	-0-	-38001	-0-	120037	2		N	-0-		-0-
02	133168 X	101853	-0-	-31315	-0-	101853	2		N	-0-		-0-
03	138291 X	105474	-0-	-32817	-0-	105474	2		N	-0-		-0-
04	133830 X	113092	-0-	-20738	-0-	113092	2		N	-0-		-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11553 - 22027	
11	489390 X	322871	-0-	-166519	-0-	231	1	322640	2	N	-0-	-0-
12	477400 X	308975	-0-	-168425	-0-	237	1	308738	2	N	-0-	-0-
01	425103 X	289058	-0-	-136045	-0-	236	1	288822	2	N	-0-	-0-
02	353808 X	251064	-0-	-102744	-0-	214	1	250850	2	N	-0-	-0-
03	358763 X	254208	-0-	-104555	-0-	231	1	253977	2	N	-0-	-0-
04	322860 X	234147	-0-	-88713	-0-	223	1	233924	2	N	-0-	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		WELL #:		9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654 - 11756
LAKE GAS UNIT NO. 1													
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 -	11423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-			-0-
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3	N	-0-			-0-
-----													
FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 -	13031	
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
02		448 N	98	-0-	-350	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	3	N	-0-			-0-
-----													
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 -	14199	
11		4050 X	3319	-0-	-731	-0-	3319	3	N	-0-			-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
01		4185 X	3504	-0-	-681	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
02		3472 X	2819	-0-	-653	-0-	2819	3	N	-0-			-0-
03		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
04		3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 -	15711	
11		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3	N	-0-			-0-
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
01		2666 N	2600	-0-	-66	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
02		2408 N	2305	-0-	-103	-0-	2305	3	N	-0-			-0-
03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-			-0-
04		2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017	
11		3120 X	2775	-0-	-345	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
01		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
02		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-			-0-
03		2511 X	2452	-0-	-59	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
*04		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
-----													
BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165	
11		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
12		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
01		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
02		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*04		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
-----													
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690	
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-			-0-
12		2914 X	2220	-0-	-694	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
01		2914 X	2130	-0-	-784	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
02		2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	3	N	-0-			-0-
03		3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
04		3150 X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	3	N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-	-0-	
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-	-0-	
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-	-0-	
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-	-0-	
03	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-	-0-	
*04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	-0-	
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 6				WELL #:	28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089
11	5520 X	3935	-0-	-1585	-0-	3935	3			N	-0-	-0-	
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-	-0-	
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			N	-0-	-0-	
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-	-0-	
03	5983 X	5305	-0-	-678	-0-	5305	3			N	-0-	-0-	
04	5790 X	4923	-0-	-867	-0-	4923	3			N	-0-	-0-	
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #:	29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379
11	5910 X	657	-0-	-5253	-0-	657	3			N	-0-	-0-	
12	5425 X	3799	-0-	-1626	-0-	3799	3			N	-0-	-0-	
01	3720 X	2944	-0-	-776	-0-	2944	3			N	-0-	-0-	
02	3360 X	2031	-0-	-1329	-0-	2031	3			N	-0-	-0-	
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-	-0-	
*04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-	-0-	
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #:	52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 -	16460
11	6090 X	5856	-0-	-234	-0-	5856	3			N	-0-	-0-	
12	7564 X	6006	-0-	-1558	-0-	6006	3			N	-0-	-0-	
01	7564 X	5880	-0-	-1684	-0-	5880	3			N	-0-	-0-	
02	6832 X	5251	-0-	-1581	-0-	5251	3			N	-0-	-0-	
03	6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	3			N	-0-	-0-	
04	5850 X	5718	-0-	-132	-0-	5718	3			N	-0-	-0-	
-----													
CGU 16				WELL #:	21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 -	15234
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-	-0-	
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-	-0-	
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-	-0-	
02	2744 X	2463	-0-	-281	-0-	2463	3			N	-0-	-0-	
03	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2887	3	3 9	N	3	3 8	-0-	
04	2940 X	2615	-0-	-325	-0-	2615	3			N	-0-	-0-	
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 6				WELL #:	30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 -	16827
11	4860 X	3553	-0-	-1307	-0-	3553	3			N	-0-	-0-	
12	4898 X	3171	-0-	-1727	-0-	3171	3			N	-0-	-0-	
01	4743 X	1983	-0-	-2760	-0-	1983	3			N	-0-	-0-	
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-	-0-	
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-	-0-	
*04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-	-0-	
-----													
LETOURNEAU ET AL 5				WELL #:	25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 -	16876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7110 X	1386	-0-	-5724	-0-		1386 3		N	-0-		-0-
12	4515 X	321	-0-	-4194	-0-		321 3		N	-0-		-0-
01	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-		7593 3		N	-0-		-0-
02	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-		6945 3		N	-0-		-0-
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-		7360 3		N	-0-		-0-
*04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-		6865 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
11	2940 X	2426	-0-	-514	-0-		2426 3		N	-0-		-0-
12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-		2322 3		N	-0-		-0-
01	2759 X	2334	-0-	-425	-0-		2334 3		N	-0-		-0-
02	2352 X	1897	-0-	-455	-0-		1897 3		N	-0-		-0-
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-		2518 3		N	-0-		-0-
*04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-		2500 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		2615 3		N	-0-		-0-
12	2852 X	2657	-0-	-195	-0-		2657 3		N	-0-		-0-
01	2852 X	2270	-0-	-582	-0-		2270 3		N	-0-		-0-
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		2627 3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2355	-0-	-497	-0-		2355 3		N	-0-		-0-
04	2610 X	913	-0-	-1697	-0-		913 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861
11	4170 X	798	-0-	-3372	-0-		798 3		N	-0-		-0-
12	5084 X	26	-0-	-5058	-0-		26 3		N	-0-		-0-
01	5084 X	1322	-0-	-3762	-0-		1322 3		N	-0-		-0-
02	4592 X	3339	-0-	-1253	-0-		3339 3		N	-0-		-0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		3685 3		N	-0-		-0-
*04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		3961 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366
11	5280 X	5134	-0-	-146	-0-		5134 3		N	-0-		-0-
12	5456 X	4398	-0-	-1058	-0-		4398 3		N	-0-		-0-
01	5456 X	3573	-0-	-1883	-0-		3573 3		N	-0-		-0-
02	4928 X	3957	-0-	-971	-0-		3957 3		N	-0-		-0-
03	5456 X	4955	-0-	-501	-0-		4955 3		N	-0-		-0-
*04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-		5308 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 -	15642
11	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-		17015 3		N	-0-		-0-
12	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-		20670 3		N	-0-		-0-
02	6636 X	5345	-0-	-1291	-0-		5345 3		N	-0-		-0-
03	7347 X	4356	-0-	-2991	-0-		4356 3		N	-0-		-0-
04	7110 X	5367	-0-	-1743	-0-		5367 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	3100 N	4581	-0-	1481	1481		4581 3		N	-0-		-0-
*04	3000 N	4528	-0-	1528	3009		4528 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285 3		N	-0-			-0-
12		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 3		N	-0-			-0-
01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 3		N	-0-			-0-
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3		N	-0-			-0-
03		5301 X	3923	-0-	-1378	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
04		5130 X	3293	-0-	-1837	-0-	3293 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967	
11		3960 X	648	-0-	-3312	-0-	648 3		Y	-0-			-0-
12		3937 X	2464	-0-	-1473	-0-	2464 3		Y	-0-			-0-
01		3906 X	3760	-0-	-146	-0-	3760 3		Y	-0-			-0-
02		3080 X	2903	-0-	-177	-0-	2903 3		Y	-0-			-0-
03		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3		Y	-0-			-0-
*04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3		Y	-0-			-0-
-----													
CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137	
11		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		Y	-0-			-0-
12		2914 X	2854	-0-	-60	-0-	2854 3		Y	-0-			-0-
01		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2821 3		Y	-0-			-0-
02		2660 X	2512	-0-	-148	-0-	2512 3		Y	-0-			-0-
03		2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829 3		Y	-0-			-0-
04		2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579 3		Y	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670	
11		6330 X	5611	-0-	-719	-0-	5611 3		N	-0-			-0-
12		6541 X	5966	-0-	-575	-0-	5966 3		N	-0-			-0-
01		6386 X	5751	-0-	-635	-0-	5751 3		N	-0-			-0-
02		5768 X	1780	-0-	-3988	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
03		5952 X	12	-0-	-5940	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970	
11		3570 X	3551	-0-	-19	-0-	3551 3		Y	-0-			-0-
12		3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3680 3		Y	-0-			-0-
01		3751 X	3553	-0-	-198	-0-	3553 3		Y	-0-			-0-
02		3388 X	3269	-0-	-119	-0-	3269 3		Y	-0-			-0-
03		3689 X	3512	-0-	-177	-0-	3512 3		Y	-0-			-0-
04		3570 X	3382	-0-	-188	-0-	3382 3		Y	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741	
11		3570 X	37	-0-	-3533	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
02		2716 X	667	-0-	-2049	-0-	667 3		N	-0-			-0-
03		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3		N	-0-			-0-
*04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 -	15611
11		5760 X	5297	-0-	-463	-0-	5297 3		N	-0-			-0-
12		5952 X	4640	-0-	-1312	-0-	4640 3		N	-0-			-0-
01		5797 X	4039	-0-	-1758	-0-	4039 3		N	-0-			-0-
02		5236 X	3977	-0-	-1259	-0-	3977 3		N	-0-			-0-
03		5487 X	4396	-0-	-1091	-0-	4396 3		N	-0-			-0-
04		5310 X	4803	-0-	-507	-0-	4803 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 58HH		RRCID -> 265854		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-		-0-
12	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	19166	3	N	-0-		-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	N	-0-		-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-		-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 12		WELL #: 52HH		RRCID -> 265855		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791			
11	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4598	3	N	-0-		-0-
12	4929 X	4783	-0-	-146	-0-	4783	3	N	-0-		-0-
01	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	4606	3	N	-0-		-0-
02	4452 X	4148	-0-	-304	-0-	4148	3	N	-0-		-0-
03	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	3	N	-0-		-0-
04	4620 X	4233	-0-	-387	-0-	4233	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 18		WELL #: 51HH		RRCID -> 265884		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094			
11	2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707	3	Y	-0-		-0-
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3	Y	-0-		-0-
01	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	2571	3	Y	-0-		-0-
02	2520 X	2443	-0-	-77	-0-	2443	3	Y	-0-		-0-
03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3	Y	-0-		-0-
*04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	Y	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 18HH		RRCID -> 265933		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297			
11	5850 X	4820	-0-	-1030	-0-	4820	3	Y	-0-		-0-
12	5952 X	5802	-0-	-150	-0-	5802	3	Y	-0-		-0-
01	5952 X	5060	-0-	-892	-0-	5060	3	Y	-0-		-0-
02	5068 X	4628	-0-	-440	-0-	4628	3	Y	-0-		-0-
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3	Y	-0-		-0-
04	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	5285	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 51HH		RRCID -> 265936		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061			
11	4980 X	4648	-0-	-332	-0-	4648	3	Y	-0-		-0-
12	5146 X	4611	-0-	-535	-0-	4611	3	Y	-0-		-0-
01	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4570	3	Y	-0-		-0-
02	4564 X	4452	-0-	-112	-0-	4452	3	Y	-0-		-0-
03	4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4562	3	Y	-0-		-0-
04	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 52HH		RRCID -> 265955		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842			
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-		-0-
12	4402 X	3129	-0-	-1273	-0-	3129	3	Y	-0-		-0-
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-		-0-
02	3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1570	3	Y	-0-		-0-
03	3844 X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	3	Y	-0-		-0-
04	3030 X	1708	-0-	-1322	-0-	1708	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 53HH		RRCID -> 265956		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835			
11	2310 N	1979	-0-	-331	-0-	1979	3	Y	-0-		-0-
12	2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2066	3	Y	-0-		-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	Y	-0-		-0-
02	1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821	3	Y	-0-		-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	Y	-0-		-0-
*04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	Y	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #: 52HH		RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762 - 15930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3870 X	3513	-0-	-357	-0-	3513	3	Y	-0-		-0-
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	Y	-0-		-0-
01	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3	Y	-0-		-0-
02	3360 X	1447	-0-	-1913	-0-	1447	3	Y	-0-		-0-
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3	Y	-0-		-0-
*04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3	Y	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 27HH		RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 - 18512	
11	6780 X	6526	-0-	-254	-0-	6526	3	Y	-0-		-0-
12	7068 X	6511	-0-	-557	-0-	6511	3	Y	-0-		-0-
01	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3	Y	-0-		-0-
02	6384 X	5743	-0-	-641	-0-	5743	3	Y	-0-		-0-
03	6758 X	6509	-0-	-249	-0-	6509	3	Y	-0-		-0-
04	6540 X	5812	-0-	-728	-0-	5812	3	Y	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 51HH		RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 - 15967	
11	4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3	Y	-0-		-0-
12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	Y	-0-		-0-
01	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3	Y	-0-		-0-
02	4368 X	4158	-0-	-210	-0-	4158	3	Y	-0-		-0-
03	4836 X	4451	-0-	-385	-0-	4451	3	Y	-0-		-0-
04	4680 X	4247	-0-	-433	-0-	4247	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 54HH		RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 - 15665	
11	4260 X	3763	-0-	-497	-0-	3763	3	Y	-0-		-0-
12	4154 X	3824	-0-	-330	-0-	3824	3	Y	-0-		-0-
01	4154 X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3	Y	-0-		-0-
02	3752 X	3222	-0-	-530	-0-	3222	3	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3647	3	Y	-0-		-0-
04	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 57HH		RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 - 14848	
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3	N	-0-		-0-
12	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	3735	-0-	-481	-0-	3735	3	N	-0-		-0-
02	3808 X	3172	-0-	-636	-0-	3172	3	N	-0-		-0-
03	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	3315	3	N	-0-		-0-
04	4050 X	2929	-0-	-1121	-0-	2929	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 56HH		RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 - 16104	
11	5610 X	4656	-0-	-954	-0-	4656	3	Y	-0-		-0-
12	5797 X	5194	-0-	-603	-0-	5194	3	Y	-0-		-0-
01	5115 X	4652	-0-	-463	-0-	4652	3	Y	-0-		-0-
02	4592 X	4497	-0-	-95	-0-	4497	3	Y	-0-		-0-
03	5208 X	4702	-0-	-506	-0-	4702	3	Y	-0-		-0-
04	5040 X	4373	-0-	-667	-0-	4373	3	Y	-0-		-0-
-----											
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 51HH		RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 - 16066	
11	6510 X	5253	-0-	-1257	-0-	5253	3	Y	-0-		-0-
12	6727 X	5329	-0-	-1398	-0-	5329	3	Y	-0-		-0-
01	6727 X	4357	-0-	-2370	-0-	4357	3	Y	-0-		-0-
02	6076 X	2778	-0-	-3298	-0-	2778	3	Y	-0-		-0-
03	5425 X	3349	-0-	-2076	-0-	3349	3	Y	-0-		-0-
04	5250 X	2180	-0-	-3070	-0-	2180	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 10		WELL #: 53HH		RRCID -> 267415		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5759	3	Y	-0-		-0-	
12	6355 X	5997	-0-	-358	-0-	5997	3	Y	-0-		-0-	
01	6355 X	5635	-0-	-720	-0-	5635	3	Y	-0-		-0-	
02	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3	Y	-0-		-0-	
03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3	Y	-0-		-0-	
*04	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3	Y	-0-		-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 53HH		RRCID -> 267416		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391				
11	1590 N	1175	-0-	-415	-0-	1175	3	Y	-0-		-0-	
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	3	Y	-0-		-0-	
01	1612 N	873	-0-	-739	-0-	873	3	Y	-0-		-0-	
02	1092 N	590	-0-	-502	-0-	590	3	Y	-0-		-0-	
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3	Y	-0-		-0-	
04	840 N	515	-0-	-325	-0-	515	3	Y	-0-		-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 15HH		RRCID -> 267417		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254				
11	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3	Y	-0-		-0-	
12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	3	Y	-0-		-0-	
01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	3	Y	-0-		-0-	
02	8484 X	8064	-0-	-420	-0-	8064	3	Y	-0-		-0-	
03	9393 X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	3	Y	-0-		-0-	
04	9090 X	7843	-0-	-1247	-0-	7843	3	Y	-0-		-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 52HH		RRCID -> 267419		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282				
11	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3	Y	-0-		-0-	
12	8308 X	6585	-0-	-1723	-0-	6585	3	Y	-0-		-0-	
01	8308 X	6794	-0-	-1514	-0-	6794	3	Y	-0-		-0-	
02	7504 X	5752	-0-	-1752	-0-	5752	3	Y	-0-		-0-	
03	8308 X	6395	-0-	-1913	-0-	6395	3	Y	-0-		-0-	
04	8040 X	6111	-0-	-1929	-0-	6111	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 9		WELL #: 51HH		RRCID -> 267423		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023				
11	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774	3	Y	-0-		-0-	
12	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814	3	Y	-0-		-0-	
01	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3	Y	-0-		-0-	
02	2576 N	2483	-0-	-93	-0-	2483	3	Y	-0-		-0-	
03	2821 N	2805	-0-	-16	-0-	2805	3	Y	-0-		-0-	
*04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	Y	-0-		-0-	
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 53HH		RRCID -> 267449		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307				
11	8970 X	8239	-0-	-731	-0-	8239	3	Y	-0-		-0-	
12	9269 X	8229	-0-	-1040	-0-	8229	3	Y	-0-		-0-	
01	9269 X	8560	-0-	-709	-0-	8560	3	Y	-0-		-0-	
02	8176 X	7557	-0-	-619	-0-	7557	3	Y	-0-		-0-	
03	8835 X	8375	-0-	-460	-0-	8375	3	Y	-0-		-0-	
04	8280 X	7545	-0-	-735	-0-	7545	3	Y	-0-		-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 16HH		RRCID -> 267494		COMPL. DATE 08/04/2012		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965				
11	5850 X	3895	-0-	-1955	-0-	3895	3	Y	-0-		-0-	
12	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3	Y	-0-		-0-	
01	6045 X	5913	-0-	-132	-0-	5913	3	Y	-0-		-0-	
02	4704 X	4400	-0-	-304	-0-	4400	3	Y	-0-		-0-	
03	6045 X	6009	-0-	-36	-0-	6009	3	Y	-0-		-0-	
04	5850 X	5442	-0-	-408	-0-	5442	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941	- 16415
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6660 X	5702	-0-	-958	-0-	5702	3		Y	-0-		-0-
12	6882 X	5993	-0-	-889	-0-	5993	3		Y	-0-		-0-
01	6634 X	5876	-0-	-758	-0-	5876	3		Y	-0-		-0-
02	5544 X	5297	-0-	-247	-0-	5297	3		Y	-0-		-0-
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3		Y	-0-		-0-
04	5790 X	5675	-0-	-115	-0-	5675	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902	- 16815
11	6570 X	5811	-0-	-759	-0-	5811	3		Y	-0-		-0-
12	6789 X	6179	-0-	-610	-0-	6179	3		Y	-0-		-0-
01	6510 X	6079	-0-	-431	-0-	6079	3		Y	-0-		-0-
02	5712 X	5492	-0-	-220	-0-	5492	3		Y	-0-		-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3		Y	-0-		-0-
04	5970 X	5866	-0-	-104	-0-	5866	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980	- 16249
11	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	3346	3		Y	-0-		-0-
12	3720 X	3535	-0-	-185	-0-	3535	3		Y	-0-		-0-
01	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3		Y	-0-		-0-
02	3220 X	3013	-0-	-207	-0-	3013	3		Y	-0-		-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		Y	-0-		-0-
04	3420 X	3381	-0-	-39	-0-	3381	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496	- 17525
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3		Y	-0-		-0-
12	6324 X	6262	-0-	-62	-0-	6262	3		Y	-0-		-0-
01	6324 X	5382	-0-	-942	-0-	5382	3		Y	-0-		-0-
02	5964 X	4503	-0-	-1461	-0-	4503	3		Y	-0-		-0-
03	6603 X	4379	-0-	-2224	-0-	4379	3		Y	-0-		-0-
04	6390 X	3623	-0-	-2767	-0-	3623	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A	
11	4950 X	4443	-0-	-507	-0-	4443	3		Y	-0-		-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		Y	-0-		-0-
01	5146 X	4477	-0-	-669	-0-	4477	3		Y	-0-		-0-
02	4648 X	4412	-0-	-236	-0-	4412	3		Y	-0-		-0-
03	5146 X	4212	-0-	-934	-0-	4212	3		Y	-0-		-0-
04	4440 X	2727	-0-	-1713	-0-	2727	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892	- 18255
11	9150 X	8878	-0-	-272	-0-	8878	3		Y	-0-		-0-
12	9269 X	9026	-0-	-243	-0-	9026	3		Y	-0-		-0-
01	9238 X	8034	-0-	-1204	-0-	8034	3		Y	-0-		-0-
02	8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095	3		Y	-0-		-0-
03	9176 X	8787	-0-	-389	-0-	8787	3		Y	-0-		-0-
04	8880 X	8398	-0-	-482	-0-	8398	3		Y	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724	- 15773
11	5850 X	5215	-0-	-635	-0-	5215	3		Y	-0-		-0-
12	6014 X	5543	-0-	-471	-0-	5543	3		Y	-0-		-0-
01	6014 X	5649	-0-	-365	-0-	5649	3		Y	-0-		-0-
02	5180 X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3		Y	-0-		-0-
03	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3		Y	-0-		-0-
04	5460 X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934	- 15821
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3780 X	3073	-0-	-707	-0-	3073	3	Y	-0-			-0-
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	3985	3	Y	-0-			-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			-0-
03	4650 X	3787	-0-	-863	-0-	3787	3	Y	-0-			-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801	- 17150
11	7410 X	6638	-0-	-772	-0-	6638	3	Y	-0-			-0-
12	7471 X	6820	-0-	-651	-0-	6820	3	Y	-0-			-0-
01	7285 X	6681	-0-	-604	-0-	6681	3	Y	-0-			-0-
02	6188 X	5985	-0-	-203	-0-	5985	3	Y	-0-			-0-
03	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3	Y	-0-			-0-
*04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298	- 16898
11	7140 X	6122	-0-	-1018	-0-	6122	3	Y	-0-			-0-
12	7130 X	6230	-0-	-900	-0-	6230	3	Y	-0-			-0-
01	6944 X	6118	-0-	-826	-0-	6118	3	Y	-0-			-0-
02	5936 X	5362	-0-	-574	-0-	5362	3	Y	-0-			-0-
03	6386 X	5672	-0-	-714	-0-	5672	3	Y	-0-			-0-
04	6120 X	5427	-0-	-693	-0-	5427	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012	- 16245
11	5130 X	3545	-0-	-1585	-0-	3545	3	Y	-0-			-0-
12	4557 X	3582	-0-	-975	-0-	3582	3	Y	-0-			-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3	Y	-0-			-0-
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3	Y	-0-			-0-
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3	Y	-0-			-0-
*04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747	- 16708
11	6060 X	5221	-0-	-839	-0-	5221	3	Y	-0-			-0-
12	6045 X	5297	-0-	-748	-0-	5297	3	Y	-0-			-0-
01	5828 X	5201	-0-	-627	-0-	5201	3	Y	-0-			-0-
02	4956 X	4776	-0-	-180	-0-	4776	3	Y	-0-			-0-
03	5456 X	5344	-0-	-112	-0-	5344	3	Y	-0-			-0-
*04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776	- 17147
11	7230 X	5599	-0-	-1631	-0-	5599	3	Y	-0-			-0-
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3	Y	-0-			-0-
01	7316 X	6930	-0-	-386	-0-	6930	3	Y	-0-			-0-
02	6552 X	6028	-0-	-524	-0-	6028	3	Y	-0-			-0-
03	7502 X	7188	-0-	-314	-0-	7188	3	Y	-0-			-0-
04	7260 X	6765	-0-	-495	-0-	6765	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881	- 17338
11	8670 X	7520	-0-	-1150	-0-	7520	3	Y	-0-			-0-
12	8804 X	8398	-0-	-406	-0-	8398	3	Y	-0-			-0-
01	8494 X	8251	-0-	-243	-0-	8251	3	Y	-0-			-0-
02	7532 X	7236	-0-	-296	-0-	7236	3	Y	-0-			-0-
03	8401 X	8182	-0-	-219	-0-	8182	3	Y	-0-			-0-
04	8130 X	7860	-0-	-270	-0-	7860	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 -	15891			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6810 X	6289	-0-	-521	-0-	6289	3			Y	-0-				-0-
12	6944 X	6390	-0-	-554	-0-	6390	3			Y	-0-				-0-
01	6758 X	6202	-0-	-556	-0-	6202	3			Y	-0-				-0-
02	6076 X	5496	-0-	-580	-0-	5496	3			Y	-0-				-0-
03	6634 X	6316	-0-	-318	-0-	6316	3			Y	-0-				-0-
04	6300 X	5998	-0-	-302	-0-	5998	3			Y	-0-				-0-
-----															
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 -	17273			
11	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	3			Y	-0-				-0-
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-				-0-
01	10199 X	8837	-0-	-1362	-0-	8837	3			Y	-0-				-0-
02	9212 X	7517	-0-	-1695	-0-	7517	3			Y	-0-				-0-
03	10199 X	7208	-0-	-2991	-0-	7208	3			Y	-0-				-0-
04	8550 X	8262	-0-	-288	-0-	8262	3			Y	-0-				-0-
-----															
PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 -	15023			
11	5430 X	5174	-0-	-256	-0-	5174	3			Y	-0-				-0-
12	5487 X	5374	-0-	-113	-0-	5374	3			Y	-0-				-0-
01	5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5410	3			Y	-0-				-0-
02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			Y	-0-				-0-
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			Y	-0-				-0-
*04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-				-0-
-----															
CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 -	15466			
11	9420 X	8953	-0-	-467	-0-	8953	3			Y	-0-				-0-
12	10106 X	9373	-0-	-733	-0-	9373	3			Y	-0-				-0-
01	10106 X	8509	-0-	-1597	-0-	8509	3			Y	-0-				-0-
02	9128 X	7851	-0-	-1277	-0-	7851	3			Y	-0-				-0-
03	9548 X	9197	-0-	-351	-0-	9197	3			Y	-0-				-0-
04	9060 X	8811	-0-	-249	-0-	8811	3			Y	-0-				-0-
-----															
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 -	15023			
11	3780 X	3165	-0-	-615	-0-	3165	3			Y	-0-				-0-
12	3813 X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			Y	-0-				-0-
01	3782 X	2823	-0-	-959	-0-	2823	3			Y	-0-				-0-
02	3416 X	1967	-0-	-1449	-0-	1967	3			Y	-0-				-0-
03	3534 X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3			Y	-0-				-0-
04	3180 X	988	-0-	-2192	-0-	988	3			Y	-0-				-0-
-----															
CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 -	16198			
11	6420 X	5722	-0-	-698	-0-	5722	3			Y	-0-				-0-
12	6417 X	5789	-0-	-628	-0-	5789	3			Y	-0-				-0-
01	6293 X	5418	-0-	-875	-0-	5418	3			Y	-0-				-0-
02	5656 X	5316	-0-	-340	-0-	5316	3			Y	-0-				-0-
03	6076 X	5628	-0-	-448	-0-	5628	3			Y	-0-				-0-
04	5730 X	5524	-0-	-206	-0-	5524	3			Y	-0-				-0-
-----															
CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 -	15880			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 -	15659
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5310 X	5125	-0-	-185	-0-	5125	3	Y	-0-			-0-
12	5611 X	4724	-0-	-887	-0-	4724	3	Y	-0-			-0-
01	5611 X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	3	Y	-0-			-0-
02	5068 X	4145	-0-	-923	-0-	4145	3	Y	-0-			-0-
03	5301 X	4756	-0-	-545	-0-	4756	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4586	-0-	-544	-0-	4586	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862 -	15699
11	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3	Y	-0-			-0-
12	7688 X	7429	-0-	-259	-0-	7429	3	Y	-0-			-0-
01	7688 X	6914	-0-	-774	-0-	6914	3	Y	-0-			-0-
02	6944 X	6299	-0-	-645	-0-	6299	3	Y	-0-			-0-
03	7595 X	7382	-0-	-213	-0-	7382	3	Y	-0-			-0-
04	7320 X	7013	-0-	-307	-0-	7013	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965 -	16135
11	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	4523	3	Y	-0-			-0-
12	5332 X	5249	-0-	-83	-0-	5249	3	Y	-0-			-0-
01	5332 X	4925	-0-	-407	-0-	4925	3	Y	-0-			-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3	Y	-0-			-0-
03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3	Y	-0-			-0-
04	5070 X	5048	-0-	-22	-0-	5048	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797 -	15401
11	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	3	Y	-0-			-0-
12	9517 X	9210	-0-	-307	-0-	9210	3	Y	-0-			-0-
01	9517 X	8545	-0-	-972	-0-	8545	3	Y	-0-			-0-
02	8596 X	8094	-0-	-502	-0-	8094	3	Y	-0-			-0-
03	9424 X	8863	-0-	-561	-0-	8863	3	Y	-0-			-0-
04	9090 X	8448	-0-	-642	-0-	8448	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 -	15704
11	6090 X	4920	-0-	-1170	-0-	4920	3	Y	-0-			-0-
12	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	5528	3	Y	-0-			-0-
01	6293 X	5295	-0-	-998	-0-	5295	3	Y	-0-			-0-
02	4844 X	4762	-0-	-82	-0-	4762	3	Y	-0-			-0-
03	5518 X	4303	-0-	-1215	-0-	4303	3	Y	-0-			-0-
04	5340 X	1681	-0-	-3659	-0-	1681	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 -	15946
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3	Y	-0-			-0-
12	6417 X	809	-0-	-5608	-0-	809	3	Y	-0-			-0-
01	6417 X	4941	-0-	-1476	-0-	4941	3	Y	-0-			-0-
02	5796 X	3	-0-	-5793	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	3303	3	Y	-0-			-0-
*04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 -	14386
11	5490 X	4797	-0-	-693	-0-	4797	3	Y	-0-			-0-
12	5388 X	5125	-0-	-263	-0-	5125	3	Y	-0-			-0-
01	5239 X	3997	-0-	-1242	-0-	3997	3	Y	-0-			-0-
02	4536 X	4291	-0-	-245	-0-	4291	3	Y	-0-			-0-
03	5115 X	5105	-0-	-10	-0-	5105	3	Y	-0-			-0-
04	4950 X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5700 X	5064	-0-	-636	-0-	5064	3	Y	-0-			-0-
12		5890 X	5662	-0-	-228	-0-	5662	3	Y	-0-			-0-
01		5890 X	5194	-0-	-696	-0-	5194	3	Y	-0-			-0-
02		5012 X	4876	-0-	-136	-0-	4876	3	Y	-0-			-0-
03		5673 X	4998	-0-	-675	-0-	4998	3	Y	-0-			-0-
04		5490 X	4486	-0-	-1004	-0-	4486	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146	
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-			-0-
12		620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	Y	-0-			-0-
02		168 N	9	-0-	-159	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-			-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330	
11		6660 X	5885	-0-	-775	-0-	5885	3	Y	-0-			-0-
12		6789 X	4848	-0-	-1941	-0-	4848	3	Y	-0-			-0-
01		6696 X	5725	-0-	-971	-0-	5725	3	Y	-0-			-0-
02		5908 X	4939	-0-	-969	-0-	4939	3	Y	-0-			-0-
03		6541 X	6224	-0-	-317	-0-	6224	3	Y	-0-			-0-
04		5880 X	5711	-0-	-169	-0-	5711	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884	- 15086	
11		4710 X	4085	-0-	-625	-0-	4085	3	Y	-0-			-0-
12		4867 X	4394	-0-	-473	-0-	4394	3	Y	-0-			-0-
01		4247 X	3400	-0-	-847	-0-	3400	3	Y	-0-			-0-
02		3808 X	3569	-0-	-239	-0-	3569	3	Y	-0-			-0-
03		4402 X	4158	-0-	-244	-0-	4158	3	Y	-0-			-0-
04		4260 X	4061	-0-	-199	-0-	4061	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723	- 15840	
11		5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3	Y	-0-			-0-
12		5580 X	5452	-0-	-128	-0-	5452	3	Y	-0-			-0-
01		5580 X	5343	-0-	-237	-0-	5343	3	Y	-0-			-0-
02		5040 X	4520	-0-	-520	-0-	4520	3	Y	-0-			-0-
03		5549 X	5098	-0-	-451	-0-	5098	3	Y	-0-			-0-
04		5370 X	4985	-0-	-385	-0-	4985	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833	- 16599	
11		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3	Y	-0-			-0-
12		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	3	Y	-0-			-0-
01		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	3	Y	-0-			-0-
02		7504 X	3285	-0-	-4219	-0-	3285	3	Y	-0-			-0-
03		8308 X	4413	-0-	-3895	-0-	4413	3	Y	-0-			-0-
04		8040 X	5204	-0-	-2836	-0-	5204	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910	- 16701	
11		5640 X	5012	-0-	-628	-0-	5012	3	Y	-0-			-0-
12		5828 X	4711	-0-	-1117	-0-	4711	3	Y	-0-			-0-
01		5487 X	4550	-0-	-937	-0-	4550	3	Y	-0-			-0-
02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3	Y	-0-			-0-
03		5177 X	4962	-0-	-215	-0-	4962	3	Y	-0-			-0-
*04		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 24		WELL #: 52HH		RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 - 15053		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3	Y	-0-			-0-
12	5332 X	5301	-0-	-31	-0-	5301	3	Y	-0-			-0-
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3	Y	-0-			-0-
02	5404 X	4595	-0-	-809	-0-	4595	3	Y	-0-			-0-
03	5983 X	5357	-0-	-626	-0-	5357	3	Y	-0-			-0-
04	5790 X	4911	-0-	-879	-0-	4911	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 51HH		RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 - 15532		
11	7920 X	6807	-0-	-1113	-0-	6807	3	Y	-0-			-0-
12	8060 X	7993	-0-	-67	-0-	7993	3	Y	-0-			-0-
01	8060 X	7615	-0-	-445	-0-	7615	3	Y	-0-			-0-
02	6356 X	6229	-0-	-127	-0-	6229	3	Y	-0-			-0-
03	7998 X	7863	-0-	-135	-0-	7863	3	Y	-0-			-0-
04	7740 X	7529	-0-	-211	-0-	7529	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 52HH		RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594		
11	7740 X	6958	-0-	-782	-0-	6958	3	Y	-0-			-0-
12	7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	3	Y	-0-			-0-
01	7409 X	6730	-0-	-679	-0-	6730	3	Y	-0-			-0-
02	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3	Y	-0-			-0-
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3	Y	-0-			-0-
*04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3	Y	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #: 20HH		RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516		
11	6750 X	6302	-0-	-448	-0-	6302	3	Y	-0-			-0-
12	6975 X	6306	-0-	-669	-0-	6306	3	Y	-0-			-0-
01	6975 X	6039	-0-	-936	-0-	6039	3	Y	-0-			-0-
02	6132 X	5471	-0-	-661	-0-	5471	3	Y	-0-			-0-
03	6789 X	5511	-0-	-1278	-0-	5511	3	Y	-0-			-0-
04	6300 X	5582	-0-	-718	-0-	5582	3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 81HH		RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092		
11	6120 X	5872	-0-	-248	-0-	5872	3	N	-0-			-0-
12	6789 X	5900	-0-	-889	-0-	5900	3	N	-0-			-0-
01	6789 X	5905	-0-	-884	-0-	5905	3	N	-0-			-0-
02	6132 X	5570	-0-	-562	-0-	5570	3	N	-0-			-0-
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3	N	-0-			-0-
*04	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3	N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #: 52HH		RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719		
11	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3	Y	-0-			-0-
12	9393 X	5851	-0-	-3542	-0-	5851	3	Y	-0-			-0-
01	10881 X	4314	-0-	-6567	-0-	4314	3	Y	-0-			-0-
02	9828 X	3384	-0-	-6444	-0-	3384	3	Y	-0-			-0-
03	10881 X	4200	-0-	-6681	-0-	4200	3	Y	-0-			-0-
04	6150 X	4649	-0-	-1501	-0-	4649	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 53HH		RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487		
11	11640 X	10877	-0-	-763	-0-	10877	3	Y	-0-			-0-
12	11842 X	11116	-0-	-726	-0-	11116	3	Y	-0-			-0-
01	11687 X	10791	-0-	-896	-0-	10791	3	Y	-0-			-0-
02	10556 X	9590	-0-	-966	-0-	9590	3	Y	-0-			-0-
03	11470 X	10767	-0-	-703	-0-	10767	3	Y	-0-			-0-
04	10890 X	9911	-0-	-979	-0-	9910	3	Y	1	1	8	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032	- 17177
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11940 X	10825	-0-	-1115	-0-	10825	3		Y	-0-		-0-
12	12338 X	9893	-0-	-2445	-0-	9893	3		Y	-0-		-0-
01	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-				Y	-0-		-0-
02	10976 X	8928	-0-	-2048	-0-	8928	3		Y	-0-		-0-
03	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	3		Y	-0-		-0-
04	10830 X	10739	-0-	-91	-0-	10738	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052	- 16007
11	3630 X	3102	-0-	-528	-0-	3102	3		Y	-0-		-0-
12	3441 X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3		Y	-0-		-0-
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		Y	-0-		-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3		Y	-0-		-0-
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		Y	-0-		-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955	- 16075
11	5430 X	5393	-0-	-37	-0-	5393	3		Y	-0-		-0-
12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3		Y	-0-		-0-
01	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3		Y	-0-		-0-
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		Y	-0-		-0-
03	6479 X	5554	-0-	-925	-0-	5554	3		Y	-0-		-0-
04	6540 X	5000	-0-	-1540	-0-	5000	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798	- 15762
11	5040 X	4777	-0-	-263	-0-	4777	3		Y	-0-		-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3		Y	-0-		-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3		Y	-0-		-0-
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3		Y	-0-		-0-
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		Y	-0-		-0-
*04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882
11	4800 X	3915	-0-	-885	-0-	3915	3		Y	-0-		-0-
12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		Y	-0-		-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3		Y	-0-		-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3		Y	-0-		-0-
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		Y	-0-		-0-
*04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3		Y	-0-		-0-
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3		Y	-0-		-0-
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3		Y	-0-		-0-
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		Y	-0-		-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		Y	-0-		-0-
*04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198
11	12090 X	10978	-0-	-1112	-0-	10978	3		Y	-0-		-0-
12	12183 X	11136	-0-	-1047	-0-	11136	3		Y	-0-		-0-
01	11811 X	10438	-0-	-1373	-0-	10438	3		Y	-0-		-0-
02	10668 X	9968	-0-	-700	-0-	9968	3		Y	-0-		-0-
03	11532 X	11187	-0-	-345	-0-	11187	3		Y	-0-		-0-
04	10980 X	10350	-0-	-630	-0-	10350	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3		Y	-0-		-0-
12	9548 X	9127	-0-	-421	-0-	9127	3		Y	-0-		-0-
01	9548 X	8989	-0-	-559	-0-	8989	3		Y	-0-		-0-
02	8624 X	7926	-0-	-698	-0-	7926	3		Y	-0-		-0-
03	9362 X	8922	-0-	-440	-0-	8922	3		Y	-0-		-0-
04	9060 X	8548	-0-	-512	-0-	8548	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360
11	8430 X	8387	-0-	-43	-0-	8387	3		Y	-0-		-0-
12	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3		Y	-0-		-0-
01	8339 X	7681	-0-	-658	-0-	7681	3		Y	-0-		-0-
02	7812 X	3928	-0-	-3884	-0-	3928	3		Y	-0-		-0-
03	8649 X	7703	-0-	-946	-0-	7703	3		Y	-0-		-0-
04	8370 X	8220	-0-	-150	-0-	8220	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3		Y	-0-		-0-
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3		Y	-0-		-0-
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3		Y	-0-		-0-
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3		Y	-0-		-0-
03	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3		Y	-0-		-0-
*04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523
11	30 X	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
02	28 X	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1514	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
*04	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3		Y	-0-		-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658
11	5700 X	5498	-0-	-202	-0-	5498	3		Y	-0-		-0-
12	5735 X	5597	-0-	-138	-0-	5597	3		Y	-0-		-0-
01	5735 X	5499	-0-	-236	-0-	5499	3		Y	-0-		-0-
02	5124 X	4895	-0-	-229	-0-	4895	3		Y	-0-		-0-
03	5673 X	5328	-0-	-345	-0-	5328	3		Y	-0-		-0-
04	5490 X	5174	-0-	-316	-0-	5174	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355
11	4050 X	3696	-0-	-354	-0-	3696	3		Y	-0-		-0-
12	4185 X	3193	-0-	-992	-0-	3193	3		Y	-0-		-0-
01	4185 X	3187	-0-	-998	-0-	3187	3		Y	-0-		-0-
02	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	3013	3		Y	-0-		-0-
03	3844 X	2307	-0-	-1537	-0-	2307	3		Y	-0-		-0-
04	3690 X	2358	-0-	-1332	-0-	2358	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470
11	10050 X	9977	-0-	-73	-0-	9977	3		Y	-0-		-0-
12	10268 X	7477	-0-	-2791	-0-	7477	3		Y	-0-		-0-
01	10168 X	10118	-0-	-50	-0-	10118	3		Y	-0-		-0-
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3		Y	-0-		-0-
03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3		Y	-0-		-0-
04	9840 X	9730	-0-	-110	-0-	9730	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, J.R. -A-		WELL #: 82HH		RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10407 - 16766	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5914	-0-	-7	-0-	5914	3	Y	-0-			-0-
01	5921 X	5798	-0-	-123	-0-	5798	3	Y	-0-			-0-
02	5460 X	4727	-0-	-733	-0-	4727	3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5007	-0-	-1038	-0-	5007	3	Y	-0-			-0-
04	5850 X	5104	-0-	-746	-0-	5104	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 51HH		RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	10881 - 14991	
11	8040 X	7142	-0-	-898	-0-	7142	3	Y	-0-			-0-
12	7821 X	7276	-0-	-545	-0-	7276	3	Y	-0-			-0-
01	7750 X	7222	-0-	-528	-0-	7222	3	Y	-0-			-0-
02	7000 X	6349	-0-	-651	-0-	6349	3	Y	-0-			-0-
03	7750 X	7038	-0-	-712	-0-	7038	3	Y	-0-			-0-
04	7140 X	7033	-0-	-107	-0-	7033	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 27		WELL #: 54HH		RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	11027 - 16464	
11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3	Y	-0-			-0-
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3	Y	-0-			-0-
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
02	7476 X	6341	-0-	-1135	-0-	6341	3	Y	-0-			-0-
03	8277 X	7615	-0-	-662	-0-	7615	3	Y	-0-			-0-
04	8010 X	4294	-0-	-3716	-0-	4294	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 52HH		RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10905 - 17588	
11	16800 X	15831	-0-	-969	-0-	15831	3	Y	-0-			-0-
12	17298 X	16775	-0-	-523	-0-	16775	3	Y	-0-			-0-
01	17298 X	15923	-0-	-1375	-0-	15923	3	Y	-0-			-0-
02	15428 X	13829	-0-	-1599	-0-	13829	3	Y	-0-			-0-
03	16833 X	13977	-0-	-2856	-0-	13977	3	Y	-0-			-0-
04	16230 X	13607	-0-	-2623	-0-	13607	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 54HH		RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10889 - 16450	
11	10710 X	10469	-0-	-241	-0-	10469	3	Y	-0-			-0-
12	10788 X	10662	-0-	-126	-0-	10662	3	Y	-0-			-0-
01	10788 X	10308	-0-	-480	-0-	10308	3	Y	-0-			-0-
02	9772 X	8044	-0-	-1728	-0-	8044	3	Y	-0-			-0-
03	10819 X	8480	-0-	-2339	-0-	8480	3	Y	-0-			-0-
04	10470 X	9063	-0-	-1407	-0-	9063	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 56HH		RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10895 - 15062	
11	9090 X	8526	-0-	-564	-0-	8526	3	Y	-0-			-0-
12	9269 X	7945	-0-	-1324	-0-	7945	3	Y	-0-			-0-
01	9176 X	7684	-0-	-1492	-0-	7684	3	Y	-0-			-0-
02	8148 X	7965	-0-	-183	-0-	7965	3	Y	-0-			-0-
03	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3	Y	-0-			-0-
04	8520 X	8478	-0-	-42	-0-	8478	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 28		WELL #: 51HH		RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	11062 - 17143	
11	7500 X	6874	-0-	-626	-0-	6874	3	Y	-0-			-0-
12	7750 X	6190	-0-	-1560	-0-	6190	3	Y	-0-			-0-
01	7657 X	6701	-0-	-956	-0-	6701	3	Y	-0-			-0-
02	6804 X	5914	-0-	-890	-0-	5914	3	Y	-0-			-0-
03	7409 X	6626	-0-	-783	-0-	6626	3	Y	-0-			-0-
04	6870 X	6608	-0-	-262	-0-	6608	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 - 15174	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8220 X	7284	-0-	-936	-0-	7284	3		Y	-0-	-0-	
12	8401 X	8290	-0-	-111	-0-	8290	3		Y	-0-	-0-	
01	7967 X	7296	-0-	-671	-0-	7296	3		Y	-0-	-0-	
02	7084 X	6933	-0-	-151	-0-	6933	3		Y	-0-	-0-	
03	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3		Y	-0-	-0-	
*04	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 - 14911	
11	6990 X	5680	-0-	-1310	-0-	5680	3		Y	-0-	-0-	
12	7099 X	6687	-0-	-412	-0-	6687	3		Y	-0-	-0-	
01	7099 X	6548	-0-	-551	-0-	6548	3		Y	-0-	-0-	
02	5880 X	5688	-0-	-192	-0-	5688	3		Y	-0-	-0-	
03	6696 X	6339	-0-	-357	-0-	6339	3		Y	-0-	-0-	
04	6480 X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 - 17262	
11	12390 X	11414	-0-	-976	-0-	11414	3		Y	-0-	-0-	
12	12586 X	11647	-0-	-939	-0-	11647	3		Y	-0-	-0-	
01	12493 X	11097	-0-	-1396	-0-	11097	3		Y	-0-	-0-	
02	10948 X	9748	-0-	-1200	-0-	9748	3		Y	-0-	-0-	
03	11842 X	11505	-0-	-337	-0-	11505	3		Y	-0-	-0-	
04	11400 X	10578	-0-	-822	-0-	10578	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 - 15896	
11	14490 X	13321	-0-	-1169	-0-	13321	3		Y	-0-	-0-	
12	14725 X	13577	-0-	-1148	-0-	13577	3		Y	-0-	-0-	
01	14539 X	13419	-0-	-1120	-0-	13419	3		Y	-0-	-0-	
02	12964 X	11894	-0-	-1070	-0-	11894	3		Y	-0-	-0-	
03	14012 X	13179	-0-	-833	-0-	13179	3		Y	-0-	-0-	
04	13320 X	12528	-0-	-792	-0-	12528	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 - 15861	
11	6270 X	5152	-0-	-1118	-0-	5152	3		Y	-0-	-0-	
12	6479 X	6043	-0-	-436	-0-	6043	3		Y	-0-	-0-	
01	6479 X	4916	-0-	-1563	-0-	4916	3		Y	-0-	-0-	
02	5824 X	4511	-0-	-1313	-0-	4511	3		Y	-0-	-0-	
03	6448 X	5458	-0-	-990	-0-	5458	3		Y	-0-	-0-	
*04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 - 17751	
11	12270 X	10980	-0-	-1290	-0-	10980	3		Y	-0-	-0-	
12	12338 X	10446	-0-	-1892	-0-	10446	3		Y	-0-	-0-	
01	12214 X	11314	-0-	-900	-0-	11314	3		Y	-0-	-0-	
02	10808 X	10122	-0-	-686	-0-	10122	3		Y	-0-	-0-	
03	11625 X	11023	-0-	-602	-0-	11023	3		Y	-0-	-0-	
04	10980 X	10198	-0-	-782	-0-	10198	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 - 14574	
11	6540 X	6370	-0-	-170	-0-	6370	3		Y	-0-	-0-	
12	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3		Y	-0-	-0-	
01	6076 X	6023	-0-	-53	-0-	6023	3		Y	-0-	-0-	
02	5488 X	5482	-0-	-6	-0-	5482	3		Y	-0-	-0-	
03	6076 X	5868	-0-	-208	-0-	5868	3		Y	-0-	-0-	
*04	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3		Y	-0-	-0-	

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		7920 X	7022	-0-	-898	-0-	7022	3	Y	-0-			-0-
12		7843 X	7139	-0-	-704	-0-	7139	3	Y	-0-			-0-
01		7781 X	6959	-0-	-822	-0-	6959	3	Y	-0-			-0-
02		7000 X	6775	-0-	-225	-0-	6775	3	Y	-0-			-0-
03		7440 X	7422	-0-	-18	-0-	7422	3	Y	-0-			-0-
*04		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3	Y	-0-			-0-
-----													
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342	- 17565	
11		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3	N	-0-			-0-
12		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3	N	-0-			-0-
01		5270 X	4922	-0-	-348	-0-	4922	3	N	-0-			-0-
02		4760 X	4437	-0-	-323	-0-	4437	3	N	-0-			-0-
03		5270 X	5016	-0-	-254	-0-	5016	3	N	-0-			-0-
04		4950 X	4416	-0-	-534	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093	- 15086	
11		5460 X	5223	-0-	-237	-0-	5223	3	Y	-0-			-0-
12		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3	Y	-0-			-0-
01		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3	Y	-0-			-0-
02		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3	Y	-0-			-0-
03		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3	Y	-0-			-0-
04		5460 X	4577	-0-	-883	-0-	4577	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917	- 16757	
11		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3	Y	-0-			-0-
12		7595 X	7479	-0-	-116	-0-	7479	3	Y	-0-			-0-
01		7595 X	7144	-0-	-451	-0-	7144	3	Y	-0-			-0-
02		7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
03		7750 X	6587	-0-	-1163	-0-	6587	3	Y	-0-			-0-
04		7500 X	6429	-0-	-1071	-0-	6429	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855	- 16176	
11		6540 X	3596	-0-	-2944	-0-	3596	3	Y	-0-			-0-
12		6231 X	4326	-0-	-1905	-0-	4326	3	Y	-0-			-0-
01		6076 X	2858	-0-	-3218	-0-	2858	3	Y	-0-			-0-
02		5096 X	3987	-0-	-1109	-0-	3987	3	Y	-0-			-0-
03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3	Y	-0-			-0-
*04		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752	- 20307	
11		12180 X	11437	-0-	-743	-0-	11437	3	Y	-0-			-0-
12		12586 X	11730	-0-	-856	-0-	11730	3	Y	-0-			-0-
01		12369 X	11526	-0-	-843	-0-	11526	3	Y	-0-			-0-
02		11004 X	10437	-0-	-567	-0-	10437	3	Y	-0-			-0-
03		11935 X	11353	-0-	-582	-0-	11353	3	Y	-0-			-0-
04		11430 X	10530	-0-	-900	-0-	10530	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17810	
11		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	3	Y	-0-			-0-
12		14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	3	Y	-0-			-0-
01		12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	3	Y	-0-			-0-
02		11984 X	8915	-0-	-3069	-0-	8915	3	Y	-0-			-0-
03		13268 X	11646	-0-	-1622	-0-	11646	3	Y	-0-			-0-
*04		14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11-17		WELL #: 73HH		RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	13740 X	12425	-0-	-1315	-0-	12425	3	Y	-0-		-0-
12	13919 X	12860	-0-	-1059	-0-	12860	3	Y	-0-		-0-
01	13764 X	12573	-0-	-1191	-0-	12573	3	Y	-0-		-0-
02	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3	Y	-0-		-0-
03	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	3	Y	-0-		-0-
04	11460 X	11199	-0-	-261	-0-	11199	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 05-15-18		WELL #: 77HH		RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 - 17294	
11	DLQ G-10	9173	-0-	9173	37645	9173	3	Y	-0-		-0-
12	46913 X	9268	-0-	-37645	-0-	9268	3	Y	-0-		-0-
01	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3	Y	-0-		-0-
02	8764 X	8317	-0-	-447	-0-	8317	3	Y	-0-		-0-
03	9486 X	8897	-0-	-589	-0-	8897	3	Y	-0-		-0-
04	9180 X	8038	-0-	-1142	-0-	8038	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 11-17		WELL #: 74HH		RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977 - 17976	
11	DLQ G-10	10573	-0-	10573	43390	10573	3	Y	-0-		-0-
12	54209 X	10819	-0-	-43390	-0-	10819	3	Y	-0-		-0-
01	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3	Y	-0-		-0-
02	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3	Y	-0-		-0-
03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	3	Y	-0-		-0-
*04	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 10-11		WELL #: 74HH		RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054 - 17388	
11	15840 X	14447	-0-	-1393	-0-	14447	3	Y	-0-		-0-
12	16058 X	14662	-0-	-1396	-0-	14662	3	Y	-0-		-0-
01	15810 X	14346	-0-	-1464	-0-	14346	3	Y	-0-		-0-
02	13244 X	13201	-0-	-43	-0-	13201	3	Y	-0-		-0-
03	14663 X	14446	-0-	-217	-0-	14446	3	Y	-0-		-0-
04	14190 X	13651	-0-	-539	-0-	13651	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 05-09		WELL #: 71HH		RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237	
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3	Y	-0-		-0-
12	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3	Y	-0-		-0-
01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3	Y	-0-		-0-
02	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3	Y	-0-		-0-
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3	Y	-0-		-0-
*04	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 14-15-19		WELL #: 73HH		RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 - 20201	
11	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3	Y	-0-		-0-
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3	Y	-0-		-0-
01	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3	Y	-0-		-0-
02	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3	Y	-0-		-0-
03	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3	Y	-0-		-0-
*04	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 14-15-19		WELL #: 72HH		RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 - 20118	
11	18630 X	17822	-0-	-808	-0-	17822	3	Y	-0-		-0-
12	19251 X	17882	-0-	-1369	-0-	17882	3	Y	-0-		-0-
01	19251 X	17306	-0-	-1945	-0-	17306	3	Y	-0-		-0-
02	15260 X	14498	-0-	-762	-0-	14498	3	Y	-0-		-0-
03	16895 X	16696	-0-	-199	-0-	16696	3	Y	-0-		-0-
*04	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	11970 X	10478	-0-	-1492	-0-	10478	3	Y	-0-			-0-
12	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3	Y	-0-			-0-
01	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	3	Y	-0-			-0-
02	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3	Y	-0-			-0-
03	10385 X	10179	-0-	-206	-0-	10179	3	Y	-0-			-0-
04	10050 X	9229	-0-	-821	-0-	9229	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395	
11	10350 X	9645	-0-	-705	-0-	9645	3	Y	-0-			-0-
12	10199 X	9770	-0-	-429	-0-	9770	3	Y	-0-			-0-
01	10199 X	9238	-0-	-961	-0-	9238	3	Y	-0-			-0-
02	9156 X	7856	-0-	-1300	-0-	7856	3	Y	-0-			-0-
03	9982 X	9047	-0-	-935	-0-	9047	3	Y	-0-			-0-
04	9660 X	8730	-0-	-930	-0-	8730	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176	
11	14880 X	13167	-0-	-1713	-0-	13167	3	Y	-0-			-0-
12	15066 X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	3	Y	-0-			-0-
01	14601 X	12639	-0-	-1962	-0-	12639	3	Y	-0-			-0-
02	12712 X	11282	-0-	-1430	-0-	11282	3	Y	-0-			-0-
03	13888 X	12526	-0-	-1362	-0-	12526	3	Y	-0-			-0-
04	13170 X	11891	-0-	-1279	-0-	11891	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154	
11	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3	Y	-0-			-0-
12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3	Y	-0-			-0-
01	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3	Y	-0-			-0-
02	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3	Y	-0-			-0-
03	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3	Y	-0-			-0-
*04	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494	
11	8670 X	7758	-0-	-912	-0-	7758	3	Y	-0-			-0-
12	8835 X	7942	-0-	-893	-0-	7942	3	Y	-0-			-0-
01	8587 X	7260	-0-	-1327	-0-	7260	3	Y	-0-			-0-
02	7308 X	6852	-0-	-456	-0-	6852	3	Y	-0-			-0-
03	8029 X	7845	-0-	-184	-0-	7845	3	Y	-0-			-0-
04	7770 X	7587	-0-	-183	-0-	7587	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009	
11	12120 X	10994	-0-	-1126	-0-	10994	3	Y	-0-			-0-
12	12152 X	11245	-0-	-907	-0-	11245	3	Y	-0-			-0-
01	12152 X	11267	-0-	-885	-0-	11267	3	Y	-0-			-0-
02	10752 X	8996	-0-	-1756	-0-	8996	3	Y	-0-			-0-
03	11687 X	10797	-0-	-890	-0-	10797	3	Y	-0-			-0-
*04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553	
11	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3	Y	-0-			-0-
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3	Y	-0-			-0-
01	9858 X	6066	-0-	-3792	-0-	6066	3	Y	-0-			-0-
02	9912 X	4725	-0-	-5187	-0-	4725	3	Y	-0-			-0-
03	10974 X	10522	-0-	-452	-0-	10522	3	Y	-0-			-0-
04	10620 X	8385	-0-	-2235	-0-	8385	3	Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		17940 X	16426	-0-	-1514	-0-	16426	3	N	-0-		-0-
12		18228 X	16907	-0-	-1321	-0-	16907	3	N	-0-		-0-
01		17887 X	16444	-0-	-1443	-0-	16444	3	N	-0-		-0-
02		15624 X	14894	-0-	-730	-0-	14894	3	N	-0-		-0-
03		17050 X	16383	-0-	-667	-0-	16383	3	N	-0-		-0-
04		16440 X	15638	-0-	-802	-0-	15638	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618	
11		5220 X	5185	-0-	-35	-0-	5185	3	Y	-0-		-0-
12		5332 X	5198	-0-	-134	-0-	5198	3	Y	-0-		-0-
01		5332 X	3959	-0-	-1373	-0-	3959	3	Y	-0-		-0-
02		4816 X	4418	-0-	-398	-0-	4418	3	Y	-0-		-0-
03		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3	Y	-0-		-0-
04		5160 X	4900	-0-	-260	-0-	4900	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573	
11		16020 X	14767	-0-	-1253	-0-	14767	3	Y	-0-		-0-
12		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3	Y	-0-		-0-
01		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3	Y	-0-		-0-
02		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	3	Y	-0-		-0-
03		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3	Y	-0-		-0-
*04		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749	
11		14460 X	12339	-0-	-2121	-0-	12339	3	Y	-0-		-0-
12		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3	Y	-0-		-0-
01		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3	Y	-0-		-0-
02		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3	Y	-0-		-0-
03		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	3	Y	-0-		-0-
*04		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960 - 19544	
11		13920 X	12702	-0-	-1218	-0-	12702	3	N	-0-		-0-
12		14384 X	12783	-0-	-1601	-0-	12783	3	N	-0-		-0-
01		14260 X	12202	-0-	-2058	-0-	12202	3	N	-0-		-0-
02		12880 X	10542	-0-	-2338	-0-	10542	3	N	-0-		-0-
03		13516 X	11161	-0-	-2355	-0-	11161	3	N	-0-		-0-
04		12690 X	12101	-0-	-589	-0-	12101	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872 - 17985	
11		16230 X	15450	-0-	-780	-0-	15450	3	Y	-0-		-0-
12		16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	3	Y	-0-		-0-
01		15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	3	Y	-0-		-0-
02		14084 X	12180	-0-	-1904	-0-	12180	3	Y	-0-		-0-
03		15593 X	8775	-0-	-6818	-0-	8775	3	Y	-0-		-0-
04		15090 X	8043	-0-	-7047	-0-	8043	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865 - 20320	
11		9000 X	8950	-0-	-50	-0-	8950	3	Y	-0-		-0-
12		9300 X	9135	-0-	-165	-0-	9135	3	Y	-0-		-0-
01		9300 X	8889	-0-	-411	-0-	8889	3	Y	-0-		-0-
02		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3	Y	-0-		-0-
03		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3	Y	-0-		-0-
*04		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3	Y	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990																
CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060 - 17217									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
11	18900	X	15127	-0-	-3773	-0-	15127	3		Y	-0-				-0-					
12	18569	X	15217	-0-	-3352	-0-	15217	3		Y	-0-				-0-					
01	17980	X	14770	-0-	-3210	-0-	14770	3		Y	-0-				-0-					
02	14532	X	11850	-0-	-2682	-0-	11850	3		Y	-0-				-0-					
03	15903	X	13795	-0-	-2108	-0-	13795	3		Y	-0-				-0-					
04	15120	X	13263	-0-	-1857	-0-	13263	3		Y	-0-				-0-					
CGU 06-10-13												WELL #:	71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661 - 14809
11	7620	X	7136	-0-	-484	-0-	7136	3		Y	-0-				-0-					
12	7781	X	6055	-0-	-1726	-0-	6055	3		Y	-0-				-0-					
01	7409	X	4930	-0-	-2479	-0-	4930	3		Y	-0-				-0-					
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3		Y	-0-				-0-					
03	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3		Y	-0-				-0-					
04	7140	X	7087	-0-	-53	-0-	7087	3		Y	-0-				-0-					
CGU 12-16												WELL #:	73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894 - 17010
11	9540	X	8602	-0-	-938	-0-	8602	3		Y	-0-				-0-					
12	9858	X	8738	-0-	-1120	-0-	8738	3		Y	-0-				-0-					
01	9858	X	8435	-0-	-1423	-0-	8435	3		Y	-0-				-0-					
02	8344	X	6793	-0-	-1551	-0-	6793	3		Y	-0-				-0-					
03	8959	X	7857	-0-	-1102	-0-	7857	3		Y	-0-				-0-					
04	8610	X	7849	-0-	-761	-0-	7849	3		Y	-0-				-0-					
CGU 18-21-22												WELL #:	73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842 - 14997
11	6750	X	5738	-0-	-1012	-0-	5738	3		Y	-0-				-0-					
12	6975	X	6114	-0-	-861	-0-	6114	3		Y	-0-				-0-					
01	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	3		Y	-0-				-0-					
02	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	4939	3		Y	-0-				-0-					
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3		Y	-0-				-0-					
*04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3		Y	-0-				-0-					
CGU 01-03-14												WELL #:	71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727 - 18786
11	20670	X	18972	-0-	-1698	-0-	18972	3		N	-0-				-0-					
12	21359	X	18866	-0-	-2493	-0-	18866	3		N	-0-				-0-					
01	21359	X	18336	-0-	-3023	-0-	18336	3		N	-0-				-0-					
02	18956	X	16270	-0-	-2686	-0-	16270	3		N	-0-				-0-					
03	20429	X	17631	-0-	-2798	-0-	17631	3		N	-0-				-0-					
04	18960	X	16524	-0-	-2436	-0-	16524	3		N	-0-				-0-					
CGU 18-21-22												WELL #:	72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902 - 14847
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3		Y	-0-				-0-					
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3		Y	-0-				-0-					
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		Y	-0-				-0-					
02	4928	X	3683	-0-	-1245	-0-	3683	3		Y	-0-				-0-					
03	5456	X	3768	-0-	-1688	-0-	3768	3		Y	-0-				-0-					
*04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3		Y	-0-				-0-					
CGU 13												WELL #:	52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823 - 14813
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3		Y	-0-				-0-					
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3		Y	-0-				-0-					
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3		Y	-0-				-0-					
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3		Y	-0-				-0-					
03	5487	X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3		Y	-0-				-0-					
04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	5025	3		Y	-0-				-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5520	X	4240	-0-	-1280	-0-	4240	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	4954	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3948	X	3427	-0-	-521	-0-	3427	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	3402	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550
11	15480	X	15156	-0-	-324	-0-	15156	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14010	X	13650	-0-	-360	-0-	13650	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820
11	12630	X	12478	-0-	-152	-0-	12478	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	12710	X	12324	-0-	-386	-0-	12324	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738
11	11910	X	10822	-0-	-1088	-0-	10822	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	11966	X	10828	-0-	-1138	-0-	10828	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	11532	X	10692	-0-	-840	-0-	10692	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	10332	X	9872	-0-	-460	-0-	9872	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	11439	X	10590	-0-	-849	-0-	10590	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	10830	X	10345	-0-	-485	-0-	10345	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470
11	10200	X	8984	-0-	-1216	-0-	8984	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	10323	X	9372	-0-	-951	-0-	9372	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10261	X	9055	-0-	-1206	-0-	9055	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	9044	X	7648	-0-	-1396	-0-	7648	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9060	X	8805	-0-	-255	-0-	8805	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510
11	9600	X	9302	-0-	-298	-0-	9302	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	10137	X	9499	-0-	-638	-0-	9499	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10137	X	9155	-0-	-982	-0-	9155	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	9156	X	7841	-0-	-1315	-0-	7841	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28-29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 - 22289
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	28980 X	25757	-0-	-3223	-0-	25757	3	Y	-0-	-0-
12	28985 X	26142	-0-	-2843	-0-	26142	3	Y	-0-	-0-
01	28985 X	26105	-0-	-2880	-0-	26105	3	Y	-0-	-0-
02	24948 X	22819	-0-	-2129	-0-	22819	3	Y	-0-	-0-
03	26970 X	24963	-0-	-2007	-0-	24963	3	Y	-0-	-0-
04	25770 X	24392	-0-	-1378	-0-	24392	3	Y	-0-	-0-
-----										
CGU 24-25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097
11	12750 X	12063	-0-	-687	-0-	12063	3	Y	-0-	-0-
12	12927 X	12274	-0-	-653	-0-	12274	3	Y	-0-	-0-
01	12679 X	11316	-0-	-1363	-0-	11316	3	Y	-0-	-0-
02	11452 X	9220	-0-	-2232	-0-	9220	3	Y	-0-	-0-
03	12679 X	9850	-0-	-2829	-0-	9850	3	Y	-0-	-0-
04	12060 X	10065	-0-	-1995	-0-	10065	3	Y	-0-	-0-
-----										
CGU 24-25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283
11	9450 X	9057	-0-	-393	-0-	9057	3	Y	-0-	-0-
12	9579 X	9129	-0-	-450	-0-	9129	3	Y	-0-	-0-
01	9424 X	8606	-0-	-818	-0-	8606	3	Y	-0-	-0-
02	8512 X	7331	-0-	-1181	-0-	7331	3	Y	-0-	-0-
03	9424 X	9109	-0-	-315	-0-	9109	3	Y	-0-	-0-
04	9060 X	8536	-0-	-524	-0-	8536	3	Y	-0-	-0-
-----										
CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776
11	11250 X	10845	-0-	-405	-0-	10845	3	Y	-0-	-0-
12	11377 X	10970	-0-	-407	-0-	10970	3	Y	-0-	-0-
01	11253 X	10189	-0-	-1064	-0-	10189	3	Y	-0-	-0-
02	10164 X	8213	-0-	-1951	-0-	8213	3	Y	-0-	-0-
03	11253 X	9207	-0-	-2046	-0-	9207	3	Y	-0-	-0-
04	10860 X	8273	-0-	-2587	-0-	8273	3	Y	-0-	-0-
-----										
CGU 01-03-06		WELL #: 72HH		RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096
11	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3	Y	-0-	-0-
12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3	Y	-0-	-0-
01	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3	Y	-0-	-0-
02	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3	Y	-0-	-0-
03	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3	Y	-0-	-0-
*04	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	3	Y	-0-	-0-
-----										
CGU 12-16		WELL #: 71HH		RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688
11	8370 X	8084	-0-	-286	-0-	8084	3	Y	-0-	-0-
12	8680 X	8200	-0-	-480	-0-	8200	3	Y	-0-	-0-
01	8680 X	7913	-0-	-767	-0-	7913	3	Y	-0-	-0-
02	7840 X	6683	-0-	-1157	-0-	6683	3	Y	-0-	-0-
03	8432 X	7391	-0-	-1041	-0-	7391	3	Y	-0-	-0-
04	8070 X	7396	-0-	-674	-0-	7396	3	Y	-0-	-0-
-----										
CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113
11	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3	Y	-0-	-0-
12	7967 X	7963	-0-	-4	-0-	7963	3	Y	-0-	-0-
01	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3	Y	-0-	-0-
02	7168 X	6993	-0-	-175	-0-	6993	3	Y	-0-	-0-
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3	Y	-0-	-0-
*04	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE		
11	14310	X	14006	-0-	-304	-0-	14006	3	Y	-0-
12	14787	X	13972	-0-	-815	-0-	13972	3	Y	-0-
01	14787	X	13411	-0-	-1376	-0-	13411	3	Y	-0-
02	13272	X	11615	-0-	-1657	-0-	11615	3	Y	-0-
03	14477	X	14011	-0-	-466	-0-	14011	3	Y	-0-
04	14010	X	13138	-0-	-872	-0-	13138	3	Y	-0-
-----										
CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973
11	6690	X	5291	-0-	-1399	-0-	5291	3	Y	-0-
12	6913	X	6345	-0-	-568	-0-	6345	3	Y	-0-
01	6913	X	6565	-0-	-348	-0-	6565	3	Y	-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3	Y	-0-
03	6510	X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3	Y	-0-
04	6360	X	4741	-0-	-1619	-0-	4741	3	Y	-0-
-----										
CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275
11	17160	X	16837	-0-	-323	-0-	16837	3	Y	-0-
12	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	3	Y	-0-
01	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3	Y	-0-
02	15176	X	14911	-0-	-265	-0-	14911	3	Y	-0-
03	16802	X	15418	-0-	-1384	-0-	15418	3	Y	-0-
04	16260	X	15077	-0-	-1183	-0-	15077	3	Y	-0-
-----										
CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140
11	16770	X	14821	-0-	-1949	-0-	14821	3	Y	-0-
12	16432	X	14578	-0-	-1854	-0-	14578	3	Y	-0-
01	16368	X	13671	-0-	-2697	-0-	13671	3	Y	-0-
02	14196	X	12567	-0-	-1629	-0-	12567	3	Y	-0-
03	15469	X	14883	-0-	-586	-0-	14883	3	Y	-0-
04	14820	X	14339	-0-	-481	-0-	14339	3	Y	-0-
-----										
CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814
11	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	3	Y	-0-
12	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3	Y	-0-
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	3	Y	-0-
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3	Y	-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3	Y	-0-
*04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3	Y	-0-
-----										
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850
11	8010	X	6159	-0-	-1851	-0-	6159	3	N	-0-
12	7781	X	5921	-0-	-1860	-0-	5921	3	N	-0-
01	7347	X	6449	-0-	-898	-0-	6449	3	N	-0-
02	5740	X	5478	-0-	-262	-0-	5478	3	N	-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3	N	-0-
*04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3	N	-0-
-----										
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104
11	6210	X	5206	-0-	-1004	-0-	5206	3	N	-0-
12	6107	X	5511	-0-	-596	-0-	5511	3	N	-0-
01	6107	X	5372	-0-	-735	-0-	5372	3	N	-0-
02	5040	X	4007	-0-	-1033	-0-	4007	3	N	-0-
03	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4858	3	N	-0-
04	5340	X	4517	-0-	-823	-0-	4517	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982	- 16459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		18030 X	16749	-0-	-1281	-0-	16749	3		Y	-0-	-0-
12		18445 X	16972	-0-	-1473	-0-	16972	3		Y	-0-	-0-
01		18011 X	16749	-0-	-1262	-0-	16749	3		Y	-0-	-0-
02		15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3		Y	-0-	-0-
03		16120 X	16102	-0-	-18	-0-	16102	3		Y	-0-	-0-
*04		15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3		Y	-0-	-0-
-----												
CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079	- 16621
11		9270 X	8198	-0-	-1072	-0-	8198	3		N	-0-	-0-
12		9486 X	8504	-0-	-982	-0-	8504	3		N	-0-	-0-
01		9393 X	8405	-0-	-988	-0-	8405	3		N	-0-	-0-
02		8484 X	7496	-0-	-988	-0-	7496	3		N	-0-	-0-
03		8959 X	8253	-0-	-706	-0-	8253	3		N	-0-	-0-
04		8220 X	7727	-0-	-493	-0-	7727	3		N	-0-	-0-
-----												
FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680	- 8740
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016	- 16592
11		10110 X	9833	-0-	-277	-0-	9833	3		N	-0-	-0-
12		10385 X	9944	-0-	-441	-0-	9944	3		N	-0-	-0-
01		10199 X	9794	-0-	-405	-0-	9794	3		N	-0-	-0-
02		9212 X	8806	-0-	-406	-0-	8806	3		N	-0-	-0-
03		10168 X	9783	-0-	-385	-0-	9783	3		N	-0-	-0-
04		9840 X	9339	-0-	-501	-0-	9339	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120	- 15843
11		7770 X	640	-0-	-7130	-0-	640	3		N	-0-	-0-
12		7781 X	9	-0-	-7772	-0-	9	3		N	-0-	-0-
01		7347 X	2828	-0-	-4519	-0-	2828	3		N	-0-	-0-
02		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3		N	-0-	-0-
03		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3		N	-0-	-0-
*04		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029	- 16630
11		8220 X	7058	-0-	-1162	-0-	7058	3		N	-0-	-0-
12		8370 X	7382	-0-	-988	-0-	7382	3		N	-0-	-0-
01		7905 X	7028	-0-	-877	-0-	7028	3		N	-0-	-0-
02		7140 X	6561	-0-	-579	-0-	6561	3		N	-0-	-0-
03		7533 X	7170	-0-	-363	-0-	7170	3		N	-0-	-0-
*04		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031	- 16431
11		9330 X	7737	-0-	-1593	-0-	7737	3		N	-0-	-0-
12		9610 X	8847	-0-	-763	-0-	8847	3		N	-0-	-0-
01		9610 X	8190	-0-	-1420	-0-	8190	3		N	-0-	-0-
02		8484 X	7208	-0-	-1276	-0-	7208	3		N	-0-	-0-
03		8866 X	6060	-0-	-2806	-0-	6060	3		N	-0-	-0-
*04		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20-21-22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	12300 X	11247	-0-	-1053	-0-	11247	3	N	-0-			-0-
12	12369 X	11464	-0-	-905	-0-	11464	3	N	-0-			-0-
01	12214 X	11043	-0-	-1171	-0-	11043	3	N	-0-			-0-
02	10836 X	9099	-0-	-1737	-0-	9099	3	N	-0-			-0-
03	11749 X	9639	-0-	-2110	-0-	9639	3	N	-0-			-0-
*04	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 52HH		RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720		
11	7680 X	7078	-0-	-602	-0-	7078	3	N	-0-			-0-
12	7471 X	7083	-0-	-388	-0-	7083	3	N	-0-			-0-
01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3	N	-0-			-0-
02	6748 X	5642	-0-	-1106	-0-	5642	3	N	-0-			-0-
03	7347 X	7328	-0-	-19	-0-	7328	3	N	-0-			-0-
04	7260 X	6696	-0-	-564	-0-	6696	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 21-22		WELL #: 73HH		RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 - 18108		
11	10140 X	9232	-0-	-908	-0-	9232	3	Y	-0-			-0-
12	10137 X	9101	-0-	-1036	-0-	9101	3	Y	-0-			-0-
01	9951 X	8776	-0-	-1175	-0-	8776	3	Y	-0-			-0-
02	8764 X	6609	-0-	-2155	-0-	6609	3	Y	-0-			-0-
03	9703 X	6782	-0-	-2921	-0-	6782	3	Y	-0-			-0-
04	9240 X	8652	-0-	-588	-0-	8652	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253		
11	11520 X	10348	-0-	-1172	-0-	10348	3	N	-0-			-0-
12	11501 X	10596	-0-	-905	-0-	10596	3	N	-0-			-0-
01	11346 X	9754	-0-	-1592	-0-	9754	3	N	-0-			-0-
02	9940 X	9711	-0-	-229	-0-	9711	3	N	-0-			-0-
03	10850 X	10422	-0-	-428	-0-	10422	3	N	-0-			-0-
04	10350 X	9926	-0-	-424	-0-	9926	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285		
11	11370 X	10278	-0-	-1092	-0-	10278	3	N	-0-			-0-
12	11408 X	9721	-0-	-1687	-0-	9721	3	N	-0-			-0-
01	11284 X	9385	-0-	-1899	-0-	9385	3	N	-0-			-0-
02	9996 X	9419	-0-	-577	-0-	9419	3	N	-0-			-0-
03	10819 X	10042	-0-	-777	-0-	10042	3	N	-0-			-0-
04	10290 X	9558	-0-	-732	-0-	9558	3	N	-0-			-0-
-----												
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 - 16233		
11	21630 X	19858	-0-	-1772	-0-	19858	3	N	-0-			-0-
12	22072 X	20211	-0-	-1861	-0-	20211	3	N	-0-			-0-
01	21576 X	19518	-0-	-2058	-0-	19518	3	N	-0-			-0-
02	19096 X	16846	-0-	-2250	-0-	16846	3	N	-0-			-0-
03	20832 X	18674	-0-	-2158	-0-	18674	3	N	-0-			-0-
04	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103		
11	11250 X	10317	-0-	-933	-0-	10317	3	N	-0-			-0-
12	11346 X	10459	-0-	-887	-0-	10459	3	N	-0-			-0-
01	11129 X	10055	-0-	-1074	-0-	10055	3	N	-0-			-0-
02	10052 X	9621	-0-	-431	-0-	9621	3	N	-0-			-0-
03	10850 X	10790	-0-	-60	-0-	10790	3	N	-0-			-0-
04	10320 X	10256	-0-	-64	-0-	10256	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25-26		WELL #: 75HH		RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	10680 X	10166	-0-	-514	-0-	10166	3	N	-0-	-0-
12	11346 X	9441	-0-	-1905	-0-	9441	3	N	-0-	-0-
01	11346 X	9027	-0-	-2319	-0-	9027	3	N	-0-	-0-
02	10248 X	7632	-0-	-2616	-0-	7632	3	N	-0-	-0-
03	10726 X	7698	-0-	-3028	-0-	7698	3	N	-0-	-0-
04	10170 X	9168	-0-	-1002	-0-	9168	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 21-22-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689
11	5820 X	5301	-0-	-519	-0-	5301	3	N	-0-	-0-
12	5952 X	5341	-0-	-611	-0-	5341	3	N	-0-	-0-
01	5952 X	5043	-0-	-909	-0-	5043	3	N	-0-	-0-
02	5376 X	5038	-0-	-338	-0-	5038	3	N	-0-	-0-
03	5518 X	5443	-0-	-75	-0-	5443	3	N	-0-	-0-
04	5310 X	5084	-0-	-226	-0-	5084	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880
11	13290 X	11409	-0-	-1881	-0-	11409	3	N	-0-	-0-
12	13361 X	11781	-0-	-1580	-0-	11781	3	N	-0-	-0-
01	13175 X	11553	-0-	-1622	-0-	11553	3	N	-0-	-0-
02	11256 X	10221	-0-	-1035	-0-	10221	3	N	-0-	-0-
03	12276 X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	3	N	-0-	-0-
04	11400 X	10888	-0-	-512	-0-	10888	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 28-29		WELL #: 71HH		RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119
11	17520 X	16340	-0-	-1180	-0-	16340	3	N	-0-	-0-
12	18104 X	16440	-0-	-1664	-0-	16440	3	N	-0-	-0-
01	17825 X	16053	-0-	-1772	-0-	16053	3	N	-0-	-0-
02	15652 X	14165	-0-	-1487	-0-	14165	3	N	-0-	-0-
03	17050 X	15485	-0-	-1565	-0-	15485	3	N	-0-	-0-
04	16350 X	15871	-0-	-479	-0-	15871	3	N	-0-	-0-
-----										
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 52HH		RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082
11	31140 X	28589	-0-	-2551	-0-	28589	3	N	-0-	-0-
12	31310 X	28928	-0-	-2382	-0-	28928	3	N	-0-	-0-
01	30783 X	28701	-0-	-2082	-0-	28701	3	N	-0-	-0-
02	27468 X	25623	-0-	-1845	-0-	25623	3	N	-0-	-0-
03	30008 X	27714	-0-	-2294	-0-	27714	3	N	-0-	-0-
04	28590 X	-0-	-0-	-28590	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 7		WELL #: 53HH		RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819
11	10350 X	9994	-0-	-356	-0-	9994	3	N	-0-	-0-
12	10602 X	9315	-0-	-1287	-0-	9315	3	N	-0-	-0-
01	10323 X	10308	-0-	-15	-0-	10308	3	N	-0-	-0-
02	9324 X	8822	-0-	-502	-0-	8822	3	N	-0-	-0-
03	10323 X	10034	-0-	-289	-0-	10034	3	N	-0-	-0-
04	9990 X	9093	-0-	-897	-0-	9093	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 7		WELL #: 54HH		RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267
11	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3	N	-0-	-0-
12	14291 X	14131	-0-	-160	-0-	14131	3	N	-0-	-0-
01	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	3	N	-0-	-0-
02	13020 X	12703	-0-	-317	-0-	12703	3	N	-0-	-0-
03	14415 X	14055	-0-	-360	-0-	14055	3	N	-0-	-0-
04	14040 X	13576	-0-	-464	-0-	13576	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7230 X	4922	-0-	-2308	-0-	4922 3	N	-0-			-0-
12		6417 X	4786	-0-	-1631	-0-	4786 3	N	-0-			-0-
01		4991 X	4695	-0-	-296	-0-	4695 3	N	-0-			-0-
02		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 3	N	-0-			-0-
03		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3	N	-0-			-0-
04		4920 X	3994	-0-	-926	-0-	3994 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269	
11		10350 X	9317	-0-	-1033	-0-	9317 3	N	-0-			-0-
12		10509 X	9462	-0-	-1047	-0-	9462 3	N	-0-			-0-
01		10354 X	9275	-0-	-1079	-0-	9275 3	N	-0-			-0-
02		8960 X	8043	-0-	-917	-0-	8043 3	N	-0-			-0-
03		9703 X	9015	-0-	-688	-0-	9015 3	N	-0-			-0-
04		9330 X	8876	-0-	-454	-0-	8876 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980	
11		11790 X	10534	-0-	-1256	-0-	10534 3	N	-0-			-0-
12		11966 X	10713	-0-	-1253	-0-	10713 3	N	-0-			-0-
01		11718 X	10519	-0-	-1199	-0-	10519 3	N	-0-			-0-
02		10192 X	9402	-0-	-790	-0-	9402 3	N	-0-			-0-
03		11036 X	10161	-0-	-875	-0-	10161 3	N	-0-			-0-
04		10530 X	9428	-0-	-1102	-0-	9428 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241	
11		18180 X	15961	-0-	-2219	-0-	15961 3	N	-0-			-0-
12		18166 X	16080	-0-	-2086	-0-	16080 3	N	-0-			-0-
01		17794 X	15750	-0-	-2044	-0-	15750 3	N	-0-			-0-
02		15652 X	13393	-0-	-2259	-0-	13393 3	N	-0-			-0-
03		16709 X	15619	-0-	-1090	-0-	15619 3	N	-0-			-0-
*04		16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	16407 3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		31HH	RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659 - 18855	
11		33510 X	28282	-0-	-5228	-0-	28282 3	N	-0-			-0-
12		30375 X	28330	-0-	-2045	-0-	28330 3	N	-0-			-0-
01		29915 X	27440	-0-	-2475	-0-	27440 3	N	-0-			-0-
02		27020 X	24253	-0-	-2767	-0-	24253 3	N	-0-			-0-
03		29915 X	26395	-0-	-3520	-0-	26395 3	N	-0-			-0-
04		28290 X	25104	-0-	-3186	-0-	25104 3	N	-0-			-0-
-----												
FROST BOREN GU		WELL #:		1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872 - 19082	
11		57780 X	49061	-0-	-8719	-0-	49061 3	N	-0-			-0-
12		56885 X	49734	-0-	-7151	-0-	49734 3	N	-0-			-0-
01		54839 X	48162	-0-	-6677	-0-	48162 3	N	-0-			-0-
02		47376 X	42392	-0-	-4984	-0-	42392 3	N	-0-			-0-
03		50840 X	45517	-0-	-5323	-0-	45517 3	N	-0-			-0-
04		49050 X	43666	-0-	-5384	-0-	43666 3	N	-0-			-0-
-----												
FROST BOREN GU		WELL #:		2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902 - 20198	
11		56430 X	50828	-0-	-5602	-0-	50828 3	N	-0-			-0-
12		56885 X	52505	-0-	-4380	-0-	52505 3	N	-0-			-0-
01		56751 X	56751	-0-	-0-	-0-	56751 3	N	-0-			-0-
02		51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	51639 3	N	-0-			-0-
03		58550 X	58550	-0-	-0-	-0-	58550 3	N	-0-			-0-
04		54930 X	54767	-0-	-163	-0-	54767 3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850	- 19463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		64230 X	52168	-0-	-12062	-0-	52168	3	N	-0-			-0-
12		64201 X	52478	-0-	-11723	-0-	52478	3	N	-0-			-0-
01		60884 X	51969	-0-	-8915	-0-	51969	3	N	-0-			-0-
02		52948 X	44497	-0-	-8451	-0-	44497	3	N	-0-			-0-
03		56048 X	49493	-0-	-6555	-0-	49493	3	N	-0-			-0-
04		52170 X	48130	-0-	-4040	-0-	48130	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635	- 18949	
11		40020 X	35251	-0-	-4769	-0-	35251	3	N	-0-			-0-
12		40889 X	36697	-0-	-4192	-0-	36697	3	N	-0-			-0-
01		39928 X	36357	-0-	-3571	-0-	36357	3	N	-0-			-0-
02		35168 X	33191	-0-	-1977	-0-	33191	3	N	-0-			-0-
03		38471 X	36789	-0-	-1682	-0-	36789	3	N	-0-			-0-
04		35520 X	34129	-0-	-1391	-0-	34129	3	N	-0-			-0-
-----													
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800	- 17821	
11		22950 X	20051	-0-	-2899	-0-	20051	3	N	-0-			-0-
12		22847 X	19969	-0-	-2878	-0-	19969	3	N	-0-			-0-
01		22413 X	19189	-0-	-3224	-0-	19189	3	N	-0-			-0-
02		19768 X	17182	-0-	-2586	-0-	17182	3	N	-0-			-0-
03		21886 X	20171	-0-	-1715	-0-	20171	3	N	-0-			-0-
04		20040 X	19028	-0-	-1012	-0-	19028	3	N	-0-			-0-
-----													
FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558	
11		54420 X	45793	-0-	-8627	-0-	45793	3	N	-0-			-0-
12		56234 X	45146	-0-	-11088	-0-	45146	3	N	-0-			-0-
01		53444 X	45058	-0-	-8386	-0-	45058	3	N	-0-			-0-
02		46200 X	40233	-0-	-5967	-0-	40233	3	N	-0-			-0-
03		48329 X	41310	-0-	-7019	-0-	41310	3	N	-0-			-0-
04		45780 X	39328	-0-	-6452	-0-	39328	3	N	-0-			-0-
-----													
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385	
11		61890 X	55267	-0-	-6623	-0-	55267	3	N	-0-			-0-
12		62217 X	53665	-0-	-8552	-0-	53665	3	N	-0-			-0-
01		60264 X	54712	-0-	-5552	-0-	54712	3	N	-0-			-0-
02		52528 X	47865	-0-	-4663	-0-	47865	3	N	-0-			-0-
03		57877 X	52433	-0-	-5444	-0-	52433	3	N	-0-			-0-
04		55260 X	48193	-0-	-7067	-0-	48193	3	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036	
11		48060 X	41930	-0-	-6130	-0-	41930	3	N	-0-			-0-
12		44222 X	44222	-0-	-0-	-0-	44222	3	N	-0-			-0-
01		41695 X	41098	-0-	-597	-0-	41098	3	N	-0-			-0-
02		37660 X	35679	-0-	-1981	-0-	35679	3	N	-0-			-0-
03		41695 X	38694	-0-	-3001	-0-	38694	3	N	-0-			-0-
04		40350 X	36900	-0-	-3450	-0-	36900	3	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243	
11		70620 X	67095	-0-	-3525	-0-	67095	3	N	-0-			-0-
12		70959 X	66503	-0-	-4456	-0-	66503	3	N	-0-			-0-
01		69440 X	65711	-0-	-3729	-0-	65711	3	N	-0-			-0-
02		62636 X	58204	-0-	-4432	-0-	58204	3	N	-0-			-0-
03		69347 X	63523	-0-	-5824	-0-	63523	3	N	-0-			-0-
04		67110 X	56628	-0-	-10482	-0-	56628	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:	2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	10920 - 18183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		67110 X	54243	-0-	-12867	-0-	54243 3	N	-0-		-0-
12		67952 X	52241	-0-	-15711	-0-	52241 3	N	-0-		-0-
01		65875 X	51928	-0-	-13947	-0-	51928 3	N	-0-		-0-
02		57848 X	45805	-0-	-12043	-0-	45805 3	N	-0-		-0-
03		57412 X	48711	-0-	-8701	-0-	48711 3	N	-0-		-0-
04		54240 X	48375	-0-	-5865	-0-	48375 3	N	-0-		-0-
-----											
SN3 FATB		WELL #:	3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10940 - 21483
11		80520 X	67600	-0-	-12920	-0-	67600 3	N	-0-		-0-
12		81189 X	65597	-0-	-15592	-0-	65597 3	N	-0-		-0-
01		78337 X	65017	-0-	-13320	-0-	65017 3	N	-0-		-0-
02		66920 X	55657	-0-	-11263	-0-	55657 3	N	-0-		-0-
03		71579 X	61450	-0-	-10129	-0-	61450 3	N	-0-		-0-
04		67590 X	59008	-0-	-8582	-0-	59008 3	N	-0-		-0-
-----											
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:	1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10856 - 19457
11		67950 X	58882	-0-	-9068	-0-	58882 3	N	-0-		-0-
12		68386 X	59235	-0-	-9151	-0-	59235 3	N	-0-		-0-
01		65534 X	58210	-0-	-7324	-0-	58210 3	N	-0-		-0-
02		57904 X	46483	-0-	-11421	-0-	46483 3	N	-0-		-0-
03		63457 X	49467	-0-	-13990	-0-	49467 3	N	-0-		-0-
04		58890 X	47638	-0-	-11252	-0-	47638 3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD BLOW 3A		WELL #:	1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	11500 - 19530
11		64860 X	55382	-0-	-9478	-0-	55382 3	N	-0-		-0-
12		65162 X	55699	-0-	-9463	-0-	55699 3	N	-0-		-0-
01		62992 X	54580	-0-	-8412	-0-	54580 3	N	-0-		-0-
02		54992 X	47884	-0-	-7108	-0-	47884 3	N	-0-		-0-
03		60388 X	52555	-0-	-7833	-0-	52555 3	N	-0-		-0-
04		55380 X	51436	-0-	-3944	-0-	51436 3	N	-0-		-0-
-----											
GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:	1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	11640 - 18314
11		50520 X	44445	-0-	-6075	-0-	44445 3	N	-0-		-0-
12		49848 X	41113	-0-	-8735	-0-	41113 3	N	-0-		-0-
01		48323 X	48323	-0-	-0-	-0-	48323 3	N	-0-		-0-
02		42476 X	41346	-0-	-1130	-0-	41346 3	N	-0-		-0-
03		47027 X	45069	-0-	-1958	-0-	45069 3	N	-0-		-0-
04		46770 X	41696	-0-	-5074	-0-	41696 3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD BLOW 3B		WELL #:	2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	11610 - 18545
11		57840 X	50727	-0-	-7113	-0-	50727 3	N	-0-		-0-
12		58218 X	51416	-0-	-6802	-0-	51416 3	N	-0-		-0-
01		56420 X	50380	-0-	-6040	-0-	50380 3	N	-0-		-0-
02		48860 X	43224	-0-	-5636	-0-	43224 3	N	-0-		-0-
03		54095 X	47186	-0-	-6909	-0-	47186 3	N	-0-		-0-
04		50730 X	46036	-0-	-4694	-0-	46036 3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:	1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11650 - 18090
11		41940 X	33567	-0-	-8373	-0-	33567 3	N	-0-		-0-
12		41261 X	37834	-0-	-3427	-0-	37834 3	N	-0-		-0-
01		43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	43009 3	N	-0-		-0-
02		37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	37265 3	N	-0-		-0-
03		37820 X	37092	-0-	-728	-0-	37092 3	N	-0-		-0-
04		41610 X	34090	-0-	-7520	-0-	34090 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
OH18 BMMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		47310 X	43428	-0-	-3882	-0-	43428	3	N	-0-	-0-	-0-
12		47492 X	42600	-0-	-4892	-0-	42600	3	N	-0-	-0-	-0-
01		46562 X	38285	-0-	-8277	-0-	38285	3	N	-0-	-0-	-0-
02		40880 X	33972	-0-	-6908	-0-	33972	3	N	-0-	-0-	-0-
03		44888 X	33324	-0-	-11564	-0-	33324	3	N	-0-	-0-	-0-
04		43440 X	31321	-0-	-12119	-0-	31321	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760
11		43620 X	31673	-0-	-11947	-0-	31673	3	N	-0-	-0-	-0-
12		46426 X	46426	-0-	-0-	-0-	46426	3	N	-0-	-0-	-0-
01		47381 X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	3	N	-0-	-0-	-0-
02		39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	3	N	-0-	-0-	-0-
03		46438 X	40412	-0-	-6026	-0-	40412	3	N	-0-	-0-	-0-
04		45840 X	37345	-0-	-8495	-0-	37345	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
11		60990 X	50147	-0-	-10843	-0-	50147	3	N	-0-	-0-	-0-
12		60822 X	49104	-0-	-11718	-0-	49104	3	N	-0-	-0-	-0-
01		58652 X	49302	-0-	-9350	-0-	49302	3	N	-0-	-0-	-0-
02		50512 X	38299	-0-	-12213	-0-	38299	3	N	-0-	-0-	-0-
03		53227 X	45058	-0-	-8169	-0-	45058	3	N	-0-	-0-	-0-
04		50160 X	43183	-0-	-6977	-0-	43183	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743	- 19829
11		61830 X	51950	-0-	-9880	-0-	51950	3	N	-0-	-0-	-0-
12		61876 X	50864	-0-	-11012	-0-	50864	3	N	-0-	-0-	-0-
01		57815 X	49814	-0-	-8001	-0-	49814	3	N	-0-	-0-	-0-
02		52220 X	43209	-0-	-9011	-0-	43209	3	N	-0-	-0-	-0-
03		55149 X	47089	-0-	-8060	-0-	47089	3	N	-0-	-0-	-0-
04		51960 X	44584	-0-	-7376	-0-	44584	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10823	- 17536
11		62730 X	53285	-0-	-9445	-0-	53285	3	N	-0-	-0-	-0-
12		64697 X	53692	-0-	-11005	-0-	53692	3	N	-0-	-0-	-0-
01		60450 X	51539	-0-	-8911	-0-	51539	3	N	-0-	-0-	-0-
02		52808 X	43998	-0-	-8810	-0-	43998	3	N	-0-	-0-	-0-
03		56389 X	49791	-0-	-6598	-0-	49791	3	N	-0-	-0-	-0-
04		53280 X	19827	-0-	-33453	-0-	19827	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.12680	- 17925
11		45960 X	37985	-0-	-7975	-0-	37985	3	N	-0-	-0-	-0-
12		46686 X	37338	-0-	-9348	-0-	37338	3	N	-0-	-0-	-0-
01		44082 X	37462	-0-	-6620	-0-	37462	3	N	-0-	-0-	-0-
02		38304 X	33250	-0-	-5054	-0-	33250	3	N	-0-	-0-	-0-
03		41106 X	37307	-0-	-3799	-0-	37307	3	N	-0-	-0-	-0-
04		37980 X	14443	-0-	-23537	-0-	14443	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN1 AGC		WELL #:		1HH	RRCID ->	288194	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10900	- 20808
11		155400 X	134381	-0-	-21019	-0-	134381	3	N	-0-	-0-	-0-
12		152427 X	132769	-0-	-19658	-0-	132769	3	N	-0-	-0-	-0-
01		147374 X	129368	-0-	-18006	-0-	129368	3	N	-0-	-0-	-0-
02		129556 X	112764	-0-	-16792	-0-	112764	3	N	-0-	-0-	-0-
03		143437 X	121124	-0-	-22313	-0-	121124	3	N	-0-	-0-	-0-
04		134370 X	114117	-0-	-20253	-0-	114117	3	N	-0-	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		181110 X	147101	-0-	-34009	-0-	147101	3	N	-0-		-0-
12		180916 X	144770	-0-	-36146	-0-	144770	3	N	-0-		-0-
01		174220 X	141396	-0-	-32824	-0-	141396	3	N	-0-		-0-
02		149296 X	121665	-0-	-27631	-0-	121665	3	N	-0-		-0-
03		160952 X	136841	-0-	-24111	-0-	136841	3	N	-0-		-0-
04		147090 X	128904	-0-	-18186	-0-	128904	3	N	-0-		-0-
-----												
TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073												
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	329	1	1606	2	Y	-0-
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	219	1	1554	2	Y	-0-
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	254	1	1678	2	Y	-0-
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	257	1	1530	2	Y	-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	213	1	1369	2	Y	-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT
-----												
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310												
11		3000 N	4237	-0-	1237	1237	720	1	3517	2	Y	20
12		3100 N	8163	-0-	5063	6300	1009	1	7154	2	Y	20
01		3100 N	5317	-0-	2217	8517	698	1	4619	2	Y	20
02		2800 N	5455	-0-	2655	11172	786	1	4669	2	Y	20
03		16457 X	5285	-0-	-11172	-0-	712	1	4573	2	Y	20
04		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT
-----												
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209												
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793												
11		344250 X	307200	-0-	-37050	-0-	307200	3	N	-0-		-0-
12		329561 X	296921	-0-	-32640	-0-	296921	3	N	-0-		-0-
01		285051 X	285051	-0-	-0-	-0-	285048	3	3	9	N	3
02		286720 X	244636	-0-	-42084	-0-	244636	3	N	-0-	3	8
03		317440 X	258418	-0-	-59022	-0-	258418	3	N	-0-		-0-
04		307200 X	243558	-0-	-63642	-0-	243558	3	N	-0-		-0-
-----												
JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942												
11		422340 X	258747	-0-	-163593	-0-	258747	3	N	-0-		-0-
12		404891 X	294474	-0-	-110417	-0-	294474	3	N	-0-		-0-
01		282601 X	282601	-0-	-0-	-0-	282600	3	1	9	N	1
02		244153 X	244153	-0-	-0-	-0-	244153	3	N	-0-	1	8
03		294469 X	249581	-0-	-44888	-0-	249581	3	N	-0-		-0-
04		284970 X	244167	-0-	-40803	-0-	244167	3	N	-0-		-0-
-----												
JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213												
11		0	474298	-0-	474298	515616	474298	3	N	-0-		-0-
12		983595 X	467979	-0-	-515616	-0-	467979	3	N	-0-		-0-
01		555985 X	407887	-0-	-148098	-0-	407887	3	N	-0-		-0-
02		502180 X	328672	-0-	-173508	-0-	328672	3	N	-0-		-0-
03		555985 X	315988	-0-	-239997	-0-	315988	3	N	-0-		-0-
04		538050 X	296006	-0-	-242044	-0-	296006	3	N	-0-		-0-

-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209											
JONES UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	292047	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11188 - 19328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11	0	450663	-0-	450663	483301		450663	3			N	-0-				-0-
12	944041 X	460740	-0-	-483301			460740	3			N	-0-				-0-
01	543616 X	403815	-0-	-139801			403815	3			N	-0-				-0-
02	491008 X	326719	-0-	-164289			326719	3			N	-0-				-0-
03	543616 X	317144	-0-	-226472			317144	3			N	-0-				-0-
04	526080 X	290511	-0-	-235569			290511	3			N	-0-				-0-
-----																
JONES UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	292048	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11078 - 19016				
11	0	255964	-0-	255964	255964		255964	3			N	-0-				-0-
12	517349 X	261385	-0-	-255964			261385	3			N	-0-				-0-
01	312790 X	233036	-0-	-79754			233036	3			N	-0-				-0-
02	282520 X	187703	-0-	-94817			187703	3			N	-0-				-0-
03	312790 X	189330	-0-	-123460			189330	3			N	-0-				-0-
04	302700 X	172514	-0-	-130186			172514	3			N	-0-				-0-
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
MARTIN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
TUTT, W. R.				WELL #:	4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
STERRETT				WELL #:	18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
FOX		WELL #:		1	RRCID ->	245738	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 11970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	24 1	906 2	Y	3			31
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	24 1	932 2	Y	3			34
01	837 N	722	-0-	-115	-0-	18 1	701 2	Y	3			37
02	868 N	727	-0-	-141	-0-	18 1	707 2	Y	2			39
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	28 1	1089 2	Y	5			44
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	20 1	731 2	Y	5	38	1	11
-----												
PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	245748	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 11980
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	41 1	1549 2	Y	10			45
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	41 1	1567 2	Y	9			54
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	40 1	1585 2	Y	10			64
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	37 1	1422 2	Y	8			72
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	40 1	1578 2	Y	12			84
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	42 1	1529 2	Y	16	71	1	29
-----												
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247569	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 11980
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23 1	881 2	Y	10			39
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	24 1	910 2	Y	10			49
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	23 1	909 2	Y	9			58
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	20 1	785 2	Y	8			66
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	23 1	914 2	Y	13			79
*04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	24 1	860 2	Y	16	68	1	27
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925
11	2370 X	1474	-0-	-896	-0-	29 1	1441 2	Y	4	6	1	2
12	3007 X	1744	-0-	-1263	-0-	35 1	1705 2	Y	4	3	1	3
01	3007 X	1037	-0-	-1970	-0-	21 1	1014 2	Y	2	3	1	2
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	19 1	983 2	Y	2	3	1	1
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	37 1	1876 2	Y	3	1	1	3
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	27 1	1294 2	Y	3	3	1	3



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252245	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 11507	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3300 X	2555	-0-	-745	-0-	52 1	2473 2	Y	27	26 1			16
12	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	30 9							
01	3379 X	2714	-0-	-665	-0-	55 1	3027 2	Y	30	26 1			20
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	33 9							
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46 1	2631 2	Y	34	24 1	8 8		22
*04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	37 9							
						21 1	1877 2	Y	17	23 1			16
						19 9							
						46 1	2443 2	Y	26	22 1			20
						29 9							
						43 1	2484 2	Y	18	27 1			11
						20 9							

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	254120	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9590 - 13240
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	254153	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	12751 - 13301
11	11820 X	11294	-0-	-526	-0-	247 1	11047 2	Y	-0-			98
12	12214 X	11901	-0-	-313	-0-	255 1	11646 2	Y	-0-			98
01	12090 X	11499	-0-	-591	-0-	253 1	11245 2	Y	1	1 8		98
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	216 1	10042 2	Y	-0-			98
04	10830 X	10698	-0-	-132	-0-	258 1	11048 2	Y	100	173 1		25
						110 9						
						232 1	10466 2	Y	-0-			25

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	254155	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8140 - 13714
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	32 1	1410 2	Y	-0-			30
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	30 1	1350 2	Y	-0-			30
01	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	25 1	1109 2	Y	1	1 8		30
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	1 9						
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	26 1	1206 2	Y	-0-			30
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	33 1	1389 2	Y	-0-			30
						31 1	1418 2	Y	-0-			30

PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	254418	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	12857 - 13527
11	6300 X	5936	-0-	-364	-0-	130 1	5806 2	Y	-0-			110
12	6417 X	6097	-0-	-320	-0-	131 1	5966 2	Y	-0-			110
01	6262 X	5955	-0-	-307	-0-	131 1	5823 2	Y	1	1 8		110
02	5544 X	5278	-0-	-266	-0-	1 9						
03	6138 X	5740	-0-	-398	-0-	109 1	5089 2	Y	73			183
04	5940 X	5295	-0-	-645	-0-	80 9						
						131 1	5609 2	Y	-0-			183
						115 1	5180 2	Y	-0-			183

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	28	49	1	37
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	9	1098	2	Y	32	41	1	28
01	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	35	9	988	2	Y	23	39	1	11
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	2	Y	27			38
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	25	9	1236	2	Y	30	36	1	32
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	44	1	1544	2	Y	22	36	1	18
						30	9							
						47	1							
						33	9							
						60	1							
						24	9							
-----														
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912					
11	3630 X	2324	-0-	-1306	-0-	46	1	2266	2	Y	11	21	1	6
12	3751 X	2682	-0-	-1069	-0-	12	9	2618	2	Y	8	7	1	7
01	3751 X	1096	-0-	-2655	-0-	55	1	1070	2	Y	4	6	1	5
02	3444 X	116	-0-	-3328	-0-	9	9	114	2	Y	-0-	5	1	-0-
03	3317 X	142	-0-	-3175	-0-	2	1	139	2	Y	-0-			-0-
*04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	4	9	3871	2	Y	15			15
						82	1							
						17	9							
-----														
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540					
11	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	79	1	3743	2	Y	10	9	1	6
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	11	9	4275	2	Y	11	10	1	7
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	77	1	4505	2	Y	11	9	1	9
02	3360 X	1984	-0-	-1376	-0-	12	9	1958	2	Y	4	9	1	4
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	22	1	4209	2	Y	11	6	1	9
*04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4	9	4281	2	Y	8	12	1	5
						79	1							
						12	9							
						74	1							
						9	9							
-----														
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796					
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	71	1	3148	2	Y	-0-			31
12	3410 X	2716	-0-	-694	-0-	58	1	2658	2	Y	-0-			31
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	72	1	3196	2	Y	2	2	8	31
02	2912 X	2753	-0-	-159	-0-	2	9	2695	2	Y	-0-			31
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	58	1	3157	2	Y	-0-			31
04	3120 X	2864	-0-	-256	-0-	74	1	2802	2	Y	-0-			31
						62	1							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 12008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3004	-0-	4	4	113 1	2845 2	Y	42	40 1		49
12	2291 N	2287	-0-	-4	-0-	46 9	2167 2	Y	33	53 1		29
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	84 1	2549 2	Y	39	47 1	2 8	19
02	2800 X	2610	-0-	-190	-0-	36 9	2471 2	Y	37			56
03	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	97 1	2589 2	Y	38	53 1		41
04	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	43 9	2501 2	Y	41	49 1		33
						98 1						
						41 9						
						99 1						
						42 9						
						97 1						
						45 9						

CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	257125	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-			105
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			105
01	3317 X	2009	-0-	-1308	-0-	1923 2	86 9	N	78			183
02	2996 X	1761	-0-	-1235	-0-	1753 2	8 9	N	7	162 1		28
03	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470 2		N	-0-			28
04	2790 X	1927	-0-	-863	-0-	1927 2		N	-0-			28

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	259383	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	48 1	2156 2	Y	15			108
12	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	17 9	2182 2	Y	7			115
01	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	48 1	2034 2	Y	-0-			115
02	2072 N	2024	-0-	-48	-0-	42 1	1973 2	Y	8			123
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	9 9	2171 2	Y	10			133
*04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	51 1	2018 2	Y	12			145
						11 9						
						45 1						
						13 9						

W. R. TUTT		WELL #:		6	RRCID ->	260801	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	9000 - 12110
11	2430 X	2304	-0-	-126	-0-	67 1	2219 2	Y	16	26 1		5
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	18 9	2592 2	Y	50	39 1		16
01	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	77 1	2477 2	Y	36	23 1		29
02	2800 N	2832	-0-	32	32	55 9	2710 2	Y	42	51 1		20
03	2325 N	1788	-0-	-537	-0-	71 1	1736 2	Y	22	26 1		16
04	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	40 9	2128 2	Y	16	29 1		3
						76 1						
						46 9						
						28 1						
						24 9						
						66 1						
						18 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
TUTT, W. R.		WELL #:		5	RRCID ->	261093	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	8984 - 12108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	2379	-0-	-801	-0-	69	1	2279	2	Y	28	44	1	9
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4143	2	Y	98	77	1	30
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	102	1	3566	2	Y	65	42	1	53
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	86	1	3044	2	Y	59	84	1	28
03	3751 X	2949	-0-	-802	-0-	45	1	2856	2	Y	44	40	1	32
04	3630 X	3517	-0-	-113	-0-	105	1	3378	2	Y	31	57	1	6
						31	9							
						108	9							
						72	9							
						65	9							
						48	9							
						34	9							
-----														
BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261364	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 12141		
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	2	13	9	N	12			59
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3			62
01	1085 N	950	-0-	-135	-0-	943	2	7	9	N	6			68
02	1932 N	974	-0-	-958	-0-	966	2	8	9	N	7			75
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1270	2	6	9	N	5			80
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10			90
-----														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885		
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	2	3	9	N	3	3	1	-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1927	2	4	9	N	4	4	1	-0-
*04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
-----														
BATH GAS UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830		
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01	992 N	886	-0-	-106	-0-	884	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	924 N	812	-0-	-112	-0-	810	2	2	9	N	2	2	1	-0-
03	961 N	843	-0-	-118	-0-	841	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	870 N	778	-0-	-92	-0-	776	2	2	9	N	2	2	1	-0-
-----														
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990		
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6247	2	6	9	N	5	5	1	-0-
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5912	2	9	9	N	8	8	1	-0-
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5169	2	10	9	N	9	9	1	-0-
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5317	2	10	9	N	9	9	1	-0-
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5888	2	8	9	N	7	7	1	-0-
*04	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5905	2	8	9	N	7	7	1	-0-
-----														
BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740		
11	3270 X	2240	-0-	-1030	-0-	2233	2	7	9	Y	6	7	1	3
12	3379 X	2948	-0-	-431	-0-	2939	2	9	9	Y	8	6	1	5
01	3255 X	2115	-0-	-1140	-0-	2109	2	6	9	Y	5	7	1	3
02	2940 X	1960	-0-	-980	-0-	1954	2	6	9	Y	5	4	1	4
03	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2249	2	6	9	Y	5	5	1	4
04	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	2261	2	6	9	Y	5	5	1	4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 11948		PERF. 6469 - 11816					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3570 X	2639	-0-	-931	-0-	-0-	2605	2	34	9	Y	31	30	1	17
12	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	-0-	2645	2	10	9	Y	9	21	1	5
01	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	-0-	2988	2	10	9	Y	9	8	1	6
02	2436 X	1774	-0-	-662	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6	8	1	4
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9	6	1	7
*04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2	9	9	Y	8	9	1	6

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 8768 - 11744					
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3	2	1	2
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2	6	9	Y	5	4	1	3
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	Y	5	5	1	3
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6	5	1	4
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	2	7	9	Y	6	6	1	4
04	1830 X	1798	-0-	-32	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	5	1	3

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 8658 - 11500					
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	5767	2	Y	146	169	1	47
							161	9							
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	6327	2	Y	82	111	1	18
							90	9							
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	6409	2	Y	95	58	1	10 8 45
							105	9							
02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	6267	2	Y	91	101	1	35
							100	9							
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	6732	2	Y	91	99	1	27
							100	9							
*04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	6237	2	Y	77	65	1	39
							85	9							

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690		PERF. 7234 - 12490					
11	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	-0-	114	1	2202	2	Y	18			35
							20	9							
12	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	-0-	94	1	2177	2	Y	21			56
							23	9							
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	-0-	111	1	2184	2	Y	22	1	8	77
							24	9							
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	19	71	1	25
							21	9							
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	Y	19			44
							21	9							
*04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	19			63
							21	9							

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 8580 - 11450					
11	5550 X	4680	-0-	-870	-0-	-0-	62	1	4578	2	Y	36	38	1	14
							40	9							
12	5735 X	4466	-0-	-1269	-0-	-0-	59	1	4363	2	Y	40	44	1	10
							44	9							
01	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	-0-	60	1	4462	2	Y	42	30	1	22
							46	9							
02	4760 X	3674	-0-	-1086	-0-	-0-	47	1	3586	2	Y	37	45	1	14
							41	9							
03	5270 X	4194	-0-	-1076	-0-	-0-	56	1	4095	2	Y	39	42	1	11
							43	9							
04	4680 X	4197	-0-	-483	-0-	-0-	58	1	4099	2	Y	36	29	1	18
							40	9							

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 9		RRCID -> 268886			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11	6720 X	5003	-0-	-1717	-0-	111 74	1 9	4818	2	Y	67	72	1		23
12	6944 X	4615	-0-	-2329	-0-	117 58	1 9	4440	2	Y	53	45	1		31
01	6944 X	5428	-0-	-1516	-0-	116 75	1 9	5237	2	Y	68	71	1		28
02	6272 X	5617	-0-	-655	-0-	122 84	1 9	5411	2	Y	76	82	1		22
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	134 95	1 9	6251	2	Y	86	94	1		14
*04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	108 79	1 9	5265	2	Y	72	66	1		20
-----															
RHODES			WELL #: 7		RRCID -> 269480			COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483				
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	30 41	1 9	2220	2	Y	37	37	1		13
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	35 56	1 9	2623	2	Y	51	51	1		13
01	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	27 44	1 9	2003	2	Y	40	32	1		21
02	2128 N	1823	-0-	-305	-0-	23 42	1 9	1758	2	Y	38	44	1		15
03	2356 N	1896	-0-	-460	-0-	25 41	1 9	1830	2	Y	37	41	1		11
*04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	1961	2	Y	36	29	1		18
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 14		RRCID -> 271417			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207				
11	4560 X	3848	-0-	-712	-0-	84 105	1 9	3659	2	Y	95	82	1		32
12	4712 X	3386	-0-	-1326	-0-	85 79	1 9	3222	2	Y	72	63	1		41
01	4092 X	4028	-0-	-64	-0-	85 103	1 9	3840	2	Y	94	96	1		39
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	86 110	1 9	3787	2	Y	100	110	1		29
03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	96 128	1 9	4470	2	Y	116	126	1		19
*04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	86 119	1 9	4208	2	Y	108	98	1		29
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 15		RRCID -> 271418			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205				
11	6780 X	5594	-0-	-1186	-0-	125 43	1 9	5426	2	Y	39	36	1		13
12	7006 X	5882	-0-	-1124	-0-	150 39	1 9	5693	2	Y	35	28	1		20
01	6789 X	6211	-0-	-578	-0-	134 45	1 9	6032	2	Y	41	44	1		17
02	6132 X	4563	-0-	-1569	-0-	100 35	1 9	4428	2	Y	32	40	1		9
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	152 56	1 9	7073	2	Y	51	51	1		9
*04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	146 56	1 9	7094	2	Y	51	46	1		14



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282457	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668 - 11496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	7740 X	7536	-0-	-204	-0-	188	1	7273	2	Y	68	142 1	22
12	7998 X	7857	-0-	-141	-0-	75	9	7587	2	Y	70	64 1	28
01	7657 X	6582	-0-	-1075	-0-	193	1	6362	2	Y	62	61 1	1 8
02	7028 X	5213	-0-	-1815	-0-	77	9	5030	2	Y	57	48 1	37
03	7843 X	7541	-0-	-302	-0-	152	1	7306	2	Y	58	80 1	15
04	7590 X	7179	-0-	-411	-0-	68	9	6958	2	Y	52	39 1	28
						120	1						
						63	9						
						171	1						
						64	9						
						164	1						
						57	9						
-----													
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282479	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506	
11	7980 X	6789	-0-	-1191	-0-	168	1	6488	2	Y	121	209 1	38
12	7688 X	6882	-0-	-806	-0-	133	9	6582	2	Y	121	112 1	47
01	8060 X	5980	-0-	-2080	-0-	167	1	5722	2	Y	110	108 1	49
02	6468 X	5088	-0-	-1380	-0-	133	9	4850	2	Y	111	88 1	72
03	7161 X	6941	-0-	-220	-0-	137	1	6666	2	Y	107	150 1	29
04	6780 X	6560	-0-	-220	-0-	121	9	6305	2	Y	96	72 1	53
						116	1						
						122	9						
						157	1						
						118	9						
						149	1						
						106	9						
-----													
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801	
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		K 01H									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	8080 - 10455	
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	2			Y	-0-	15	
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-	15	
01	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-	15	
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	780	2			Y	-0-	15	
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	2			Y	-0-	15	
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-	15	
-----													
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10572 - 17780	
11	6150 X	5940	-0-	-210	-0-	5940	2			N	-0-	-0-	
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-	-0-	
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-	-0-	
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-	-0-	
03	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-	-0-	
*04	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-	-0-	



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS		WELL #:		3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349 - 17174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2	N	-0-		-0-
12		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-		-0-
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2	N	-0-		-0-
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-		-0-
03		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-		-0-
*04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-		-0-
-----												
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151 - 15066	
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		-0-
01		2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2	N	-0-		-0-
02		2240 N	2006	-0-	-234	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
03		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
*04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
-----												
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550 - 15218	
11		3990 X	3922	-0-	-68	-0-	3922	2	N	-0-		-0-
12		4092 X	3644	-0-	-448	-0-	3644	2	N	-0-		-0-
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-		-0-
02		3668 X	3265	-0-	-403	-0-	3265	2	N	-0-		-0-
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2	N	-0-		-0-
04		3930 X	3544	-0-	-386	-0-	3544	2	N	-0-		-0-
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105 - 15071	
11		7560 X	4803	-0-	-2757	-0-	4803	2	Y	-0-		54
12		6417 X	4474	-0-	-1943	-0-	4474	2	Y	-0-		54
01		5797 X	451	-0-	-5346	-0-	451	2	Y	-0-		54
02		4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-	-0-		Y	-0-		54
03		28690 X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2	Y	-0-		54
*04		20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2	Y	-0-		54
-----												
GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580 - 14953	
11		1290 X	715	-0-	-575	-0-	715	2	N	-0-		-0-
12		1333 X	767	-0-	-566	-0-	767	2	N	-0-		-0-
01		1054 X	823	-0-	-231	-0-	823	2	N	-0-		-0-
02		812 X	659	-0-	-153	-0-	659	2	N	-0-		-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-
*04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
-----												
CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956 - 10227	
11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2216	2	83 9	N	75	163
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-	163
01		2387 N	2095	-0-	-292	-0-	2095	2		N	-0-	163
02		2156 N	1755	-0-	-401	-0-	1755	2		N	-0-	163
03		2480 N	2148	-0-	-332	-0-	2093	2	55 9	N	50	213
*04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2094	2	33 9	N	30	188 1 55
-----												
MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050 - 15563	
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-	-0-
12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-	-0-
01		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2		N	-0-	-0-
02		2996 X	2415	-0-	-581	-0-	2415	2		N	-0-	-0-
03		3317 X	2800	-0-	-517	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
04		3210 X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS		WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372	- 17486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-		-0-
12		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	7181	-0-	4381	-0-	7181	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	6581	-0-	3481	-0-	7862	2		N	-0-		-0-
*04		12902 X	5040	-0-	-7862	-0-	5040	2		N	-0-		-0-
-----													
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971	- 15243	
11		5670 X	3583	-0-	-2087	-0-	3583	2		N	-0-		-0-
12		5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	4507	2		N	-0-		-0-
01		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-		-0-
02		4144 X	7	-0-	-4137	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-		-0-
04		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SCOTT R. MCGEE		WELL #:		12H	RRCID ->	255139	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10827	- 16556	
11		5040 X	4979	-0-	-61	-0-	5	1	4974	2	N	-0-	-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5	1	5474	2	N	-0-	-0-
01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5	1	5166	2	N	-0-	-0-
02		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	5	1	4923	2	N	1	8
							1	9					
03		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5	1	5533	2	N	2	8
							2	9					
04		5310 X	4437	-0-	-873	-0-	4	1	4433	2	N	-0-	-0-
-----													
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	255159	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11844	- 12297	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PARKER-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	255160	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12518	- 12556	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255209	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12441	- 12486	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HORNED FROGS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	12600 - 18303
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	355 1	N	3457 2	-0-	-0-	
12	3999 X	2421	-0-	-1578	-0-	338 1	N	2083 2	-0-	-0-	
01	3999 X	3648	-0-	-351	-0-	392 1	N	3256 2	-0-	-0-	
02	3612 X	2911	-0-	-701	-0-	302 1	N	2609 2	-0-	-0-	
03	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	161 1	N	3326 2	-0-	-0-	
04	3810 X	3539	-0-	-271	-0-	353 1	N	3186 2	-0-	-0-	
-----											
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID ->	255579	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10884 - 17144
11	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11929 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12593 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9296 X	8355	-0-	-941	-0-	8355 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9960 X	8854	-0-	-1106	-0-	8854 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 11H		RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10923 - 15507
11	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	4 1	N	4138 2	-0-	-0-	3
12	4433 X	3987	-0-	-446	-0-	4 1	N	3983 2	-0-	-0-	3
01	4433 X	4182	-0-	-251	-0-	4 1	N	4178 2	-0-	-0-	3
02	4004 X	3669	-0-	-335	-0-	4 1	N	3665 2	-0-	-0-	3
03	4278 X	3342	-0-	-936	-0-	3 1	N	3339 2	-0-	-0-	3
04	4140 X	2836	-0-	-1304	-0-	3 1	N	2833 2	-0-	-0-	3
-----											
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 13H		RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10843 - 14947
11	7110 X	5941	-0-	-1169	-0-	5941 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7347 X	6402	-0-	-945	-0-	6402 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6448 X	6421	-0-	-27	-0-	6421 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5824 X	5437	-0-	-387	-0-	5437 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6448 X	5885	-0-	-563	-0-	5885 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6210 X	5645	-0-	-565	-0-	5645 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	13075 - 19903
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----											
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.	10966 - 17568
11	6030 X	5899	-0-	-131	-0-	5899 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5890 X	4050	-0-	-1840	-0-	4050 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6107 X	3899	-0-	-2208	-0-	3899 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
TOMPkins, ELVE		WELL #: 15H		RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	11505 - 18027
11	4500 X	3454	-0-	-1046	-0-	224 1	N	3230 2	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	197 1	N	2892 2	-0-	-0-	-0-
01	3813 X	1510	-0-	-2303	-0-	88 1	N	1422 2	-0-	-0-	-0-
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	297 1	N	7210 2	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1 1	1076 2	N	-0-			5
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	1 1	960 2	N	-0-			5
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1 1	1182 2	N	-0-			5
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1 1	1258 2	N	-0-			5
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	1 1	789 2	N	-0-			5
*04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	1 1	831 2	N	-0-			5
-----												
BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID -> 258161		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035				
11	3990 X	3678	-0-	-312	-0-	3678 2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3493	-0-	-630	-0-	3493 2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3303	-0-	-1068	-0-	3303 2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	3079	-0-	-869	-0-	3079 2		Y	-0-			-0-
03	4371 X	3395	-0-	-976	-0-	3395 2		Y	-0-			-0-
*04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2		Y	-0-			-0-
-----												
LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763				
11	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5 1	5435 2	N	-0-			-0-
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5 1	5432 2	N	-0-			-0-
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5 1	5370 2	N	-0-			-0-
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	5 1	4584 2	N	-0-			-0-
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5 1	5184 2	N	1	1 8		-0-
*04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	5 1	4624 2	N	-0-			-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 258416		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879				
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	381	-0-	-1059	-0-	381 2		N	-0-			-0-
-----												
DUCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259584		COMPL. DATE 09/06/2010		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323				
11	89809 X	89809	-0-	-0-	-0-	176 1	89633 2	N	-0-			-0-
12	93264 X	93264	-0-	-0-	-0-	186 1	93078 2	N	-0-			-0-
01	85693 X	85693	-0-	-0-	-0-	169 1	85524 2	N	-0-			-0-
02	76191 X	76191	-0-	-0-	-0-	152 1	76039 2	N	-0-			-0-
03	79685 X	79685	-0-	-0-	-0-	160 1	79525 2	N	-0-			-0-
*04	79296 X	79296	-0-	-0-	-0-	155 1	79141 2	N	-0-			-0-
-----												
LUMBERJACKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259585		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578				
11	3660 X	1494	-0-	-2166	-0-	3 1	1491 2	N	-0-			-0-
12	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	8 1	3985 2	N	-0-			-0-
01	4619 X	2470	-0-	-2149	-0-	5 1	2465 2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3670	-0-	-502	-0-	7 1	3663 2	N	-0-			-0-
03	3999 X	2745	-0-	-1254	-0-	5 1	2740 2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	7 1	3793 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259597		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12550 - 18320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	17 1	8583 2	N	-0-			-0-
12	4402 X	2733	-0-	-1669	-0-	5 1	2728 2	N	-0-			-0-
01	5394 X	4398	-0-	-996	-0-	9 1	4389 2	N	-0-			-0-
02	5712 X	2355	-0-	-3357	-0-	5 1	2350 2	N	-0-			-0-
03	6324 X	3434	-0-	-2890	-0-	7 1	3427 2	N	-0-			-0-
04	6120 X	3305	-0-	-2815	-0-	6 1	3299 2	N	-0-			-0-
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 259599		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10931 - 17399		
11	9780 X	8901	-0-	-879	-0-	8901 2		N	-0-			-0-
12	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 2		N	-0-			-0-
01	9982 X	6162	-0-	-3820	-0-	6162 2		N	-0-			-0-
02	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 2		N	-0-			-0-
03	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 2		N	-0-			-0-
*04	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 2		N	-0-			-0-
-----												
UTES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259646		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13205 - 17963		
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	6 1	2803 2	N	-0-			-0-
12	3658 X	2702	-0-	-956	-0-	5 1	2697 2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	7 1	3321 2	N	-0-			-0-
02	3304 X	1995	-0-	-1309	-0-	4 1	1991 2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	5 1	2492 2	N	-0-			-0-
04	3210 X	990	-0-	-2220	-0-	2 1	988 2	N	-0-			-0-
-----												
SUN DEVILS DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 259687		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12810 - 19743		
11	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	12 1	12433 2	N	-0-			-0-
12	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12 1	12440 2	N	-0-			-0-
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11 1	11529 2	N	-0-			-0-
02	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	7 1	6908 2	N	-0-			-0-
03	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	15 1	15068 2	N	-0-			-0-
*04	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9 1	9504 2	N	-0-			-0-
-----												
BS BRODERICK G U 2		WELL #: 6H		RRCID -> 259744		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10000 - 15480		
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2		Y	-0-			-0-
12	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 2		Y	-0-			-0-
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2		Y	-0-			-0-
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	3363	-0-	-1132	-0-	3363 2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3232	-0-	-1118	-0-	3232 2		Y	-0-			-0-
-----												
VERA BLACK		WELL #: 10H		RRCID -> 259745		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10769 - 15883		
11	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	3 1	2727 2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	3 1	2763 2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2926	-0-	-19	-0-	3 1	2923 2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2313	-0-	-347	-0-	2 1	2311 2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	3 1	2629 2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2513	-0-	-307	-0-	2 1	2511 2	N	-0-			-0-
-----												
COUGARS DU		WELL #: 1		RRCID -> 259748		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 14244		PERF.11178 - 11260		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		8310 X	6547	-0-	-1763	-0-	6547	2	N	-0-			-0-
12		8587 X	34	-0-	-8553	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01		8060 X	16	-0-	-8044	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02		7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-			N	-0-			-0-
03		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-			N	-0-			-0-
04		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443	
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	8	1	4164	2	N	-0-	-0-
12		4495 X	1786	-0-	-2709	-0-	4	1	1782	2	N	-0-	-0-
01		4495 X	4278	-0-	-217	-0-	8	1	4270	2	N	-0-	-0-
02		4060 X	3081	-0-	-979	-0-	6	1	3075	2	N	-0-	-0-
03		4309 X	2629	-0-	-1680	-0-	5	1	2624	2	N	-0-	-0-
04		4170 X	3324	-0-	-846	-0-	6	1	3318	2	N	-0-	-0-
-----													
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882	
11		16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2	N	-0-			-0-
12		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2	N	-0-			-0-
01		18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2	N	-0-			-0-
02		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2	N	-0-			-0-
03		17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2	N	-0-			-0-
*04		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2	N	-0-			-0-
-----													
MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853	
11		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	9	1	4450	2	N	-0-	-0-
12		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	5	1	2267	2	N	-0-	-0-
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	7	1	3772	2	N	-0-	-0-
02		3164 X	2470	-0-	-694	-0-	5	1	2465	2	N	-0-	-0-
03		3503 X	3040	-0-	-463	-0-	6	1	3034	2	N	-0-	-0-
04		3390 X	2626	-0-	-764	-0-	5	1	2621	2	N	-0-	-0-
-----													
BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603	
11		5460 X	4573	-0-	-887	-0-	9	1	4564	2	N	-0-	-0-
12		5642 X	5477	-0-	-165	-0-	11	1	5466	2	N	-0-	-0-
01		5270 X	3104	-0-	-2166	-0-	6	1	3098	2	N	-0-	-0-
02		4760 X	3430	-0-	-1330	-0-	7	1	3423	2	N	-0-	-0-
03		5487 X	5277	-0-	-210	-0-	10	1	5267	2	N	-0-	-0-
04		5310 X	4156	-0-	-1154	-0-	8	1	4148	2	N	-0-	-0-
-----													
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568	
11		4530 X	4229	-0-	-301	-0-	4229	2	N	-0-			-0-
12		4619 X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2	N	-0-			-0-
01		4433 X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-			-0-
03		4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2	N	-0-			-0-
04		4230 X	3993	-0-	-237	-0-	3993	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2	N	-0-		-0-	
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	-0-		-0-	
01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	N	-0-		-0-	
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-		-0-	
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2	N	-0-		-0-	
*04		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2	N	-0-		-0-	
-----												
BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478
11		4620 X	3897	-0-	-723	-0-	4 1	3893 2	N	-0-	-0-	
12		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	5 1	4568 2	N	-0-	-0-	
01		4805 X	4469	-0-	-336	-0-	4 1	4465 2	N	-0-	-0-	
02		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5 1	5408 2	N	-0-	-0-	
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	5 1	4843 2	N	-0-	-0-	
*04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4 1	4523 2	N	-0-	-0-	
-----												
BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155
11		7020 X	5954	-0-	-1066	-0-	6 1	5948 2	N	-0-	-0-	
12		7254 X	6319	-0-	-935	-0-	6 1	6313 2	N	-0-	-0-	
01		6758 X	6189	-0-	-569	-0-	6 1	6183 2	N	-0-	-0-	
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	6 1	5907 2	N	-0-	-0-	
							1 9			1	8	
03		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	7 1	6603 2	N	-0-	-0-	
							3 9			3	8	
04		6120 X	5961	-0-	-159	-0-	6 1	5955 2	N	-0-	-0-	
-----												
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663
11		201614 X	201614	-0-	-0-	-0-	199 1	201415 2	N	-0-	-0-	
12		198650 X	198650	-0-	-0-	-0-	196 1	198454 2	N	-0-	-0-	
01		187747 X	187747	-0-	-0-	-0-	183 1	187564 2	N	-0-	-0-	
02		157942 X	157942	-0-	-0-	-0-	157 1	157785 2	N	-0-	-0-	
03		163303 X	163303	-0-	-0-	-0-	161 1	163142 2	N	-0-	-0-	
*04		151340 X	151340	-0-	-0-	-0-	149 1	151191 2	N	-0-	-0-	
-----												
CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604
11		2670 X	1843	-0-	-827	-0-	4 1	1839 2	N	-0-	-0-	
12		2449 X	2234	-0-	-215	-0-	4 1	2230 2	N	-0-	-0-	
01		2449 X	2448	-0-	-1	-0-	5 1	2443 2	N	-0-	-0-	
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	4 1	2016 2	N	-0-	-0-	
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	5 1	2260 2	N	-0-	-0-	
04		2370 N	2016	-0-	-354	-0-	4 1	2012 2	N	-0-	-0-	
-----												
MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423
11		2910 X	2520	-0-	-390	-0-	5 1	2515 2	N	-0-	-0-	
12		2573 X	1601	-0-	-972	-0-	3 1	1598 2	N	-0-	-0-	
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	6 1	3174 2	N	-0-	-0-	
02		2772 X	2356	-0-	-416	-0-	5 1	2351 2	N	-0-	-0-	
03		3069 X	2839	-0-	-230	-0-	6 1	2833 2	N	-0-	-0-	
04		3090 X	2625	-0-	-465	-0-	5 1	2620 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260832		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12445 - 16733					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	4216 X	391	-0-	-3689	-0-	1	1	390	2	N	-0-				-0-
12	4216 X	258	-0-	-3958	-0-	1	1	257	2	N	-0-				-0-
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	11	1	5611	2	N	-0-				-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	8	1	3809	2	N	-0-				-0-
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	7	1	3432	2	N	-0-				-0-
04	4230 X	3051	-0-	-1179	-0-	6	1	3045	2	N	-0-				-0-
-----															
BLACK STONE A398		WELL #: 1H		RRCID -> 260895		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 14352		PERF.14524 - 19880					
11	11640 X	9747	-0-	-1893	-0-	9747	2			N	-0-				-0-
12	12028 X	9631	-0-	-2397	-0-	9631	2			N	-0-				-0-
01	11408 X	9512	-0-	-1896	-0-	9512	2			N	-0-				-0-
02	9464 X	8348	-0-	-1116	-0-	8348	2			N	-0-				-0-
03	10478 X	8984	-0-	-1494	-0-	8984	2			N	-0-				-0-
04	9750 X	8516	-0-	-1234	-0-	8516	2			N	-0-				-0-
-----															
HARRIS B		WELL #: 1 H		RRCID -> 260896		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13037		PERF.12780 - 16212					
11	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
01	2263 N	1582	-0-	-681	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
03	1798 N	1077	-0-	-721	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
-----															
CREST C		WELL #: 1H		RRCID -> 260917		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12584		PERF.13210 - 17273					
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-				-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
01	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
02	2296 N	1783	-0-	-513	-0-	1783	2			N	-0-				-0-
03	2201 N	1770	-0-	-431	-0-	1770	2			N	-0-				-0-
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
-----															
CREST E		WELL #: 1HB		RRCID -> 260921		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 17454		PERF.12450 - 17313					
11	12000 X	8399	-0-	-3601	-0-	8399	2			N	-0-				-0-
12	12400 X	7123	-0-	-5277	-0-	7123	2			N	-0-				-0-
01	10850 X	7833	-0-	-3017	-0-	7833	2			N	-0-				-0-
02	9352 X	5050	-0-	-4302	-0-	5050	2			N	-0-				-0-
03	9889 X	9231	-0-	-658	-0-	9231	2			N	-0-				-0-
04	8400 X	6721	-0-	-1679	-0-	6721	2			N	-0-				-0-
-----															
NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID -> 260926		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11704		PERF.11180 - 18305					
11	8040 X	7532	-0-	-508	-0-	7532	2			N	-0-				-0-
12	8308 X	7779	-0-	-529	-0-	7779	2			N	-0-				-0-
01	8184 X	7382	-0-	-802	-0-	7382	2			N	-0-				-0-
02	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-				-0-
03	7936 X	7483	-0-	-453	-0-	7483	2			N	-0-				-0-
04	7530 X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			N	-0-				-0-
-----															
WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID -> 260967		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12420 - 16697					
11	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-				-0-
12	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-				-0-
01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-				-0-
02	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-				-0-
03	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-				-0-
*04	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-				-0-



-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940 - 19183				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
11		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	10	1	9845	2	N	-0-			-0-
12		10664 X	8544	-0-	-2120	-0-	8	1	8536	2	N	-0-			-0-
01		10664 X	9506	-0-	-1158	-0-	9	1	9497	2	N	-0-			-0-
02		9632 X	7404	-0-	-2228	-0-	7	1	7397	2	N	-0-			-0-
03		10199 X	9213	-0-	-986	-0-	9	1	9204	2	N	-0-			-0-
04		9870 X	6957	-0-	-2913	-0-	7	1	6950	2	N	-0-			-0-
-----															
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980 - 17543				
11		1950 X	1736	-0-	-214	-0-	2	1	1734	2	N	-0-			-0-
12		2015 X	1589	-0-	-426	-0-	2	1	1587	2	N	-0-			-0-
01		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2	1	2019	2	N	-0-			-0-
02		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	2	1	1956	2	N	-0-			-0-
03		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2	1	2117	2	N	-0-			-0-
04		1950 X	1693	-0-	-257	-0-	2	1	1691	2	N	-0-			-0-
-----															
PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135 - 17257				
11		3120 X	2465	-0-	-655	-0-	5	1	2460	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2418	-0-	-806	-0-	5	1	2413	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2405	-0-	-819	-0-	5	1	2400	2	N	-0-			-0-
02		2296 X	2107	-0-	-189	-0-	4	1	2103	2	N	-0-			-0-
03		2542 X	2337	-0-	-205	-0-	5	1	2332	2	N	-0-			-0-
04		2460 X	1873	-0-	-587	-0-	4	1	1869	2	N	-0-			-0-
-----															
VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950 - 17493				
11		129114 X	129114	-0-	-0-	-0-	128	1	128986	2	N	-0-			-0-
12		127476 X	127476	-0-	-0-	-0-	126	1	127350	2	N	-0-			-0-
01		124997 X	124997	-0-	-0-	-0-	122	1	124875	2	N	-0-			-0-
02		99937 X	99937	-0-	-0-	-0-	99	1	99838	2	N	-0-			-0-
03		115972 X	115972	-0-	-0-	-0-	114	1	115858	2	N	-0-			-0-
*04		106211 X	106211	-0-	-0-	-0-	104	1	106107	2	N	-0-			-0-
-----															
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719 - 15394				
11		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-			-0-
12		6727 X	2895	-0-	-3832	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
01		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
02		6076 X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
03		18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-			-0-
*04		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
-----															
SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920 - 17758				
11		2550 X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
12		2573 X	1498	-0-	-1075	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
01		2356 X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
02		1820 X	1011	-0-	-809	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
03		1612 X	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
04		1500 X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
-----															
BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350 - 18460				
11		3060 X	1946	-0-	-1114	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
12		2759 X	1653	-0-	-1106	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
01		2759 X	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
02		1820 X	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
03		2015 X	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
*04		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	9655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7099 X	202	-0-	-6897	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7099 X	7062	-0-	-37	-0-	-0-	305	1	6757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6412 X	2725	-0-	-3687	-0-	-0-	119	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	7513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6870 X	1282	-0-	-5588	-0-	-0-	56	1	1226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573				
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 X	58	-0-	-2081	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2100 X	1661	-0-	-439	-0-	-0-	3	1	1658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2325 X	1808	-0-	-517	-0-	-0-	4	1	1804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	1757	-0-	-1153	-0-	-0-	3	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563				
11	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	-0-	5	1	2585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2821 X	2105	-0-	-716	-0-	-0-	4	1	2101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2821 X	2681	-0-	-140	-0-	-0-	5	1	2676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	-0-	5	1	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393				
11	127270 X	127270	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	127020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	135572 X	135572	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	135304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124184 X	124184	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	123941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	110691 X	110691	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	110472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	126251 X	126251	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	126002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	130615 X	130615	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	130358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853				
11	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	15344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	16012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	15091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	12557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	13787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	12547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053				
11	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	18770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	17004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	15736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	13188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	18541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	12032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003				
11	1920 N	1677	-0-	-243	-0-	-0-	3	1	1674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	-0-	4	1	1812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	-0-	3	1	1761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780	N	686	-0-	-94	-0-	1	1	685	2	N	-0-	-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	1	1	675	2	N	-0-	-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	1	1	653	2	N	-0-	-0-
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	1	1	541	2	N	-0-	-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1	1	748	2	N	-0-	-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	671	2	N	-0-	-0-
-----													
RISINGER P GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270	- 17550	
11	16410	X	13039	-0-	-3371	-0-	13039	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16957	X	10466	-0-	-6491	-0-	10466	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	16957	X	13909	-0-	-3048	-0-	13909	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	14784	X	12304	-0-	-2480	-0-	12304	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	13485	X	8587	-0-	-4898	-0-	8587	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	13470	X	10623	-0-	-2847	-0-	10623	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283	
11	6420	X	5034	-0-	-1386	-0-	10	1	5024	2	N	-0-	-0-
12	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	12	1	5979	2	N	-0-	-0-
01	6479	X	5615	-0-	-864	-0-	11	1	5604	2	N	-0-	-0-
02	5740	X	4917	-0-	-823	-0-	10	1	4907	2	N	-0-	-0-
03	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	11	1	5488	2	N	-0-	-0-
*04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	17	1	8759	2	N	-0-	-0-
-----													
WARRIORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593	
11	8790	X	3804	-0-	-4986	-0-	4	1	3800	2	N	-0-	-0-
12	7874	X	4054	-0-	-3820	-0-	4	1	4050	2	N	-0-	-0-
01	6758	X	3785	-0-	-2973	-0-	4	1	3781	2	N	-0-	-0-
02	5348	X	3062	-0-	-2286	-0-	3	1	3059	2	N	-0-	-0-
03	4743	X	2948	-0-	-1795	-0-	2	1	2946	2	N	-0-	-0-
04	3930	X	2474	-0-	-1456	-0-	2	1	2472	2	N	-0-	-0-
-----													
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250	
11	11160	X	5648	-0-	-5512	-0-	5648	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	11532	X	6153	-0-	-5379	-0-	6153	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	8773	X	5476	-0-	-3297	-0-	5476	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7588	X	5263	-0-	-2325	-0-	5263	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8401	X	7306	-0-	-1095	-0-	7306	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	5738	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----													
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	7830	X	7442	-0-	-388	-0-	15	1	7427	2	N	-0-	-0-
12	8091	X	2966	-0-	-5125	-0-	6	1	2960	2	N	-0-	-0-
01	8091	X	7051	-0-	-1040	-0-	14	1	7037	2	N	-0-	-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	13	1	6574	2	N	-0-	-0-
03	7688	X	5772	-0-	-1916	-0-	11	1	5761	2	N	-0-	-0-
04	7440	X	6283	-0-	-1157	-0-	13	1	6270	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18060 X	10089	-0-	-7971	-0-	9 1	10080 2	N	-0-	-0-	
12	15965 X	10042	-0-	-5923	-0-	9 1	10033 2	N	-0-	-0-	
01	13113 X	10094	-0-	-3019	-0-	10 1	10084 2	N	-0-	-0-	
02	10752 X	8076	-0-	-2676	-0-	8 1	8068 2	N	-0-	-0-	
03	11222 X	9230	-0-	-1992	-0-	9 1	9221 2	N	-0-	-0-	
04	10080 X	7881	-0-	-2199	-0-	7 1	7874 2	N	-0-	-0-	

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638
11	5610 X	4707	-0-	-903	-0-	5 1	4702 2	N	-0-	-0-	
12	5580 X	5483	-0-	-97	-0-	5 1	5478 2	N	-0-	-0-	
01	5580 X	4713	-0-	-867	-0-	5 1	4708 2	N	-0-	-0-	
02	4956 X	4630	-0-	-326	-0-	5 1	4625 2	N	-0-	-0-	
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6 1	6107 2	N	-0-	-0-	
*04	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	6 1	5665 2	N	-0-	-0-	

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183
11	1440 X	49	-0-	-1391	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	-0-	
01	1736 X	34	-0-	-1702	-0-	34 2		N	-0-	-0-	
02	1568 X	46	-0-	-1522	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	7 1	3686 2	N	-0-	-0-	
*04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	5 1	2653 2	N	-0-	-0-	

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID -> 262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550
11	6450 X	4893	-0-	-1557	-0-	4893 2		N	-0-	-0-	
12	6665 X	612	-0-	-6053	-0-	612 2		N	-0-	-0-	
01	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2		N	-0-	-0-	
02	7028 X	4364	-0-	-2664	-0-	4364 2		N	-0-	-0-	
03	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009 2		N	-0-	-0-	
04	9660 X	2292	-0-	-7368	-0-	2292 2		N	-0-	-0-	

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID -> 262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303
11	4500 X	3679	-0-	-821	-0-	4 1	3675 2	N	-0-	-0-	
12	4557 X	3703	-0-	-854	-0-	4 1	3699 2	N	-0-	-0-	
01	4526 X	3180	-0-	-1346	-0-	3 1	3177 2	N	-0-	-0-	
02	3920 X	3299	-0-	-621	-0-	3 1	3296 2	N	-0-	-0-	
03	4185 X	3089	-0-	-1096	-0-	3 1	3085 2	N	1	1 8	
*04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5 1	5007 2	N	-0-	-0-	

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 -	19932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		960 N	761	-0-	-199	-0-	761 2		N	-0-			-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	931	-0-	-309	-0-	931 2		N	-0-			-0-
04		1380 N	429	-0-	-951	-0-	429 2		N	-0-			-0-
-----													
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 -	16431	
11		6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166 2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5711	-0-	-675	-0-	5711 2		N	-0-			-0-
01		6386 X	5304	-0-	-1082	-0-	5304 2		N	-0-			-0-
02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		N	-0-			-0-
03		6386 X	6272	-0-	-114	-0-	6272 2		N	-0-			-0-
04		6180 X	5862	-0-	-318	-0-	5862 2		N	-0-			-0-
-----													
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 -	18613	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	781	-0-	781	781	781 2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	3434	-0-	3434	4215	3434 2		N	-0-			-0-
-----													
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 -	18843	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 -	17660	
11		5730 X	5726	-0-	-4	-0-	5726 2		N	-0-			-0-
12		6076 X	4848	-0-	-1228	-0-	4848 2		N	-0-			-0-
01		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060 2		N	-0-			-0-
02		6636 X	4479	-0-	-2157	-0-	4479 2		N	-0-			-0-
03		7347 X	4610	-0-	-2737	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
04		7800 X	4328	-0-	-3472	-0-	4328 2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 -	18357	
11		240 N	116	-0-	-124	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12		186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01		217 N	61	-0-	-156	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
-----													
CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 -	18743	
11		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8 1	8362 2	N	-0-			-0-
12		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9 1	9587 2	N	-0-			-0-
01		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7 1	7444 2	N	-0-			-0-
02		6272 X	6103	-0-	-169	-0-	6 1	6097 2	N	-0-			-0-
03		6944 X	6432	-0-	-512	-0-	6 1	6426 2	N	-0-			-0-
*04		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	7 1	6844 2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3360 X	3076	-0-	-284	-0-	6 1	3070 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	3056	-0-	-230	-0-	6 1	3050 2	N	-0-		-0-
01		3472 X	3113	-0-	-359	-0-	6 1	3107 2	N	-0-		-0-
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	7 1	3733 2	N	-0-		-0-
03		3472 X	3352	-0-	-120	-0-	7 1	3345 2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2756	-0-	-334	-0-	5 1	2751 2	N	-0-		-0-
-----												
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963
11		2010 X	526	-0-	-1484	-0-	1 1	525 2	N	-0-		-0-
12		2077 X	477	-0-	-1600	-0-	477 2		N	-0-		-0-
01		2821 X	388	-0-	-2433	-0-	388 2		N	-0-		-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	559 2	N	-0-		-0-
04		390 N	161	-0-	-229	-0-	161 2		N	-0-		-0-
-----												
GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033
11		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	11 1	5747 2	N	-0-		-0-
12		5890 X	5672	-0-	-218	-0-	11 1	5661 2	N	-0-		-0-
01		5890 X	5382	-0-	-508	-0-	11 1	5371 2	N	-0-		-0-
02		5376 X	4915	-0-	-461	-0-	10 1	4905 2	N	-0-		-0-
03		5952 X	5015	-0-	-937	-0-	10 1	5005 2	N	-0-		-0-
04		5760 X	4701	-0-	-1059	-0-	9 1	4692 2	N	-0-		-0-
-----												
COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463
11		6150 X	5257	-0-	-893	-0-	10 1	5247 2	N	-0-		-0-
12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	14 1	7127 2	N	-0-		-0-
01		5301 X	4264	-0-	-1037	-0-	8 1	4256 2	N	-0-		-0-
02		4900 X	2190	-0-	-2710	-0-	4 1	2186 2	N	-0-		-0-
03		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	15 1	7246 2	N	-0-		-0-
04		6870 X	6140	-0-	-730	-0-	12 1	6128 2	N	-0-		-0-
-----												
CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803
11		3510 X	1625	-0-	-1885	-0-	3 1	1622 2	N	-0-		-0-
12		3410 X	1867	-0-	-1543	-0-	4 1	1863 2	N	-0-		-0-
01		3224 X	2739	-0-	-485	-0-	5 1	2734 2	N	-0-		-0-
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	5 1	2386 2	N	-0-		-0-
03		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	5 1	2503 2	N	-0-		-0-
04		2640 X	2385	-0-	-255	-0-	5 1	2380 2	N	-0-		-0-
-----												
COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	N	-0-		-0-
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	766 2	N	-0-		-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	491 2	N	-0-		-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	28 1	610 2	N	-0-		-0-
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	26 1	573 2	N	-0-		-0-
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	21 1	469 2	N	-0-		-0-
-----												
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	7 1	3588	2	N	-0-			-0-
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	7 1	3573	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	7 1	3364	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	6 1	3246	2	N	-0-			-0-
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	7 1	3735	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3425	-0-	-175	-0-	7 1	3418	2	N	-0-			-0-
-----													
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493	
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4025	-0-	-1121	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3711	-0-	-1249	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
02	5348 X	3363	-0-	-1985	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	3464	-0-	-2266	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
-----													
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152	
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
-----													
DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690	
11	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2		N	-0-			-0-
12	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2		N	-0-			-0-
01	9796 X	9141	-0-	-655	-0-	9141	2		N	-0-			-0-
02	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
03	9796 X	9622	-0-	-174	-0-	9622	2		N	-0-			-0-
04	9480 X	8773	-0-	-707	-0-	8773	2		N	-0-			-0-
-----													
TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383	
11	6960 X	6659	-0-	-301	-0-	6659	2		N	-0-			-0-
12	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2		N	-0-			-0-
01	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2		N	-0-			-0-
02	6216 X	5339	-0-	-877	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
04	7050 X	5368	-0-	-1682	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
-----													
ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353	
11	4710 X	1118	-0-	-3592	-0-	1 1	1117	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	591	-0-	-4214	-0-	1 1	590	2	N	-0-			-0-
01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	8 1	7800	2	N	-0-			-0-
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	4 1	3945	2	N	-0-			-0-
03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	6 1	5531	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	456	-0-	-6414	-0-	456	2		N	-0-			-0-
-----													
BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951	
11	66794 X	66794	-0-	-0-	-0-	66794	2		N	-0-			-0-
12	80452 X	80452	-0-	-0-	-0-	80452	2		N	-0-			-0-
01	70748 X	70748	-0-	-0-	-0-	70748	2		N	-0-			-0-
02	61313 X	61313	-0-	-0-	-0-	61313	2		N	-0-			-0-
03	65689 X	65689	-0-	-0-	-0-	65689	2		N	-0-			-0-
*04	59702 X	59702	-0-	-0-	-0-	59702	2		N	-0-			-0-





-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6990 X	6216	-0-	-774	-0-		6216 2		N	-0-			-0-
12		7688 X	6502	-0-	-1186	-0-		6502 2		N	-0-			-0-
01		7657 X	6934	-0-	-723	-0-		6934 2		N	-0-			-0-
02		6916 X	5321	-0-	-1595	-0-		5321 2		N	-0-			-0-
03		6510 X	5116	-0-	-1394	-0-		5116 2		N	-0-			-0-
*04		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-		8094 2		N	-0-			-0-
-----														
ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750 - 20383			
11		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-		13 1	6434 2	N	-0-			-0-
12		7285 X	6053	-0-	-1232	-0-		12 1	6041 2	N	-0-			-0-
01		7285 X	6126	-0-	-1159	-0-		12 1	6114 2	N	-0-			-0-
02		6580 X	5036	-0-	-1544	-0-		10 1	5026 2	N	-0-			-0-
03		6665 X	5548	-0-	-1117	-0-		11 1	5537 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	4498	-0-	-1952	-0-		9 1	4489 2	N	-0-			-0-
-----														
BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110 - 16342			
11		3660 X	3403	-0-	-257	-0-		7 1	3396 2	N	-0-			-0-
12		3503 X	2360	-0-	-1143	-0-		5 1	2355 2	N	-0-			-0-
01		3503 X	3225	-0-	-278	-0-		6 1	3219 2	N	-0-			-0-
02		3164 X	3066	-0-	-98	-0-		6 1	3060 2	N	-0-			-0-
03		3503 X	2545	-0-	-958	-0-		5 1	2540 2	N	-0-			-0-
04		3390 X	2807	-0-	-583	-0-		5 1	2802 2	N	-0-			-0-
-----														
BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010 - 19203			
11		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-		362 1	7823 2	N	-0-			-0-
12		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-		393 1	8459 2	N	-0-			-0-
01		8742 X	7330	-0-	-1412	-0-		323 1	7007 2	N	-0-			-0-
02		7896 X	6727	-0-	-1169	-0-		299 1	6428 2	N	-0-			-0-
03		8742 X	7640	-0-	-1102	-0-		339 1	7301 2	N	-0-			-0-
04		8460 X	7833	-0-	-627	-0-		347 1	7486 2	N	-0-			-0-
-----														
PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220 - 18743			
11		3180 X	1695	-0-	-1485	-0-		3 1	1692 2	N	-0-			-0-
12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		6 1	3178 2	N	-0-			-0-
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		5 1	2487 2	N	-0-			-0-
02		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		5 1	2293 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	2203	-0-	-990	-0-		4 1	2199 2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2312	-0-	-778	-0-		5 1	2307 2	N	-0-			-0-
-----														
GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350 - 19023			
11		7470 X	5509	-0-	-1961	-0-		11 1	5498 2	N	-0-			-0-
12		7719 X	6156	-0-	-1563	-0-		12 1	6144 2	N	-0-			-0-
01		7719 X	6553	-0-	-1166	-0-		13 1	6540 2	N	-0-			-0-
02		6468 X	6273	-0-	-195	-0-		12 1	6261 2	N	-0-			-0-
03		7161 X	6195	-0-	-966	-0-		12 1	6183 2	N	-0-			-0-
04		6330 X	6033	-0-	-297	-0-		12 1	6021 2	N	-0-			-0-
-----														
TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806 - 15585			
11		5070 X	4135	-0-	-935	-0-		4135 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4222	-0-	-800	-0-		4222 2		N	-0-			-0-
01		4898 X	4376	-0-	-522	-0-		4376 2		N	-0-			-0-
02		4424 X	4004	-0-	-420	-0-		4004 2		N	-0-			-0-
03		4464 X	4291	-0-	-173	-0-		4291 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	3988	-0-	-242	-0-		3988 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	16860 X	15750	-0-	-1110	-0-	15750	2		N	-0-		-0-
12	16647 X	14762	-0-	-1885	-0-	14762	2		N	-0-		-0-
01	15841 X	14808	-0-	-1033	-0-	14808	2		N	-0-		-0-
02	14700 X	12928	-0-	-1772	-0-	12928	2		N	-0-		-0-
03	16275 X	12927	-0-	-3348	-0-	12927	2		N	-0-		-0-
04	15750 X	13062	-0-	-2688	-0-	13062	2		N	-0-		-0-
-----												
BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154
11	14430 X	13969	-0-	-461	-0-	13969	2		N	-0-		-0-
12	14384 X	12292	-0-	-2092	-0-	12292	2		N	-0-		-0-
01	14384 X	12885	-0-	-1499	-0-	12885	2		N	-0-		-0-
02	13048 X	10179	-0-	-2869	-0-	10179	2		N	-0-		-0-
03	14446 X	13734	-0-	-712	-0-	13734	2		N	-0-		-0-
04	13980 X	12377	-0-	-1603	-0-	12377	2		N	-0-		-0-
-----												
BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004
11	1080 X	48	-0-	-1032	-0-	48	2		N	-0-		-0-
12	341 X	46	-0-	-295	-0-	46	2		N	-0-		-0-
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-
03	682 X	611	-0-	-71	-0-	611	2		N	-0-		-0-
04	1110 X	366	-0-	-744	-0-	366	2		N	-0-		-0-
-----												
BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/21/2022										
-----												
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		O 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789
11	8340 X	7421	-0-	-919	-0-	7421	2		N	-0-		-0-
12	8618 X	7163	-0-	-1455	-0-	7163	2		N	-0-		-0-
01	8525 X	7497	-0-	-1028	-0-	7497	2		N	-0-		-0-
02	7700 X	6919	-0-	-781	-0-	6919	2		N	-0-		-0-
03	8153 X	7318	-0-	-835	-0-	7318	2		N	-0-		-0-
04	7410 X	6513	-0-	-897	-0-	6513	2		N	-0-		-0-
-----												
HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1626	2	N	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	3	1	1490	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	942	-0-	-577	-0-	2	1	940	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1126	-0-	-386	-0-	2	1	1124	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	2	1	1104	2	N	-0-	-0-
04	900 N	780	-0-	-120	-0-	2	1	778	2	N	-0-	-0-
-----												
CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570	- 17750
11	13200 X	10267	-0-	-2933	-0-	10267	2		N	-0-		-0-
12	13640 X	9876	-0-	-3764	-0-	9876	2		N	-0-		-0-
01	12865 X	9772	-0-	-3093	-0-	9772	2		N	-0-		-0-
02	10780 X	8239	-0-	-2541	-0-	8239	2		N	-0-		-0-
03	10850 X	9650	-0-	-1200	-0-	9650	2		N	-0-		-0-
04	10260 X	8983	-0-	-1277	-0-	8983	2		N	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900	- 18993	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		1560 N	1364	-0-	-196	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	829	-0-	-349	-0-	829 2		N	-0-			-0-
01		1829 N	1453	-0-	-376	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	4716	-0-	1916	1916	4716 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3731	-0-	631	2547	3731 2		N	-0-			-0-
*04		3000 N	4667	-0-	1667	4214	4667 2		N	-0-			-0-
-----													
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777	- 15029	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		9360 X	7337	-0-	-2023	-0-	7337 2		N	-0-			-0-
12		9672 X	6104	-0-	-3568	-0-	6104 2		N	-0-			-0-
01		9827 X	6249	-0-	-3578	-0-	6249 2		N	-0-			-0-
02		8876 X	6715	-0-	-2161	-0-	6715 2		N	-0-			-0-
03		9827 X	5439	-0-	-4388	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
*04		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 2		N	-0-			-0-
-----													
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		22410 X	20538	-0-	-1872	-0-	20538 2		N	-0-			-0-
12		23157 X	18745	-0-	-4412	-0-	18745 2		N	-0-			-0-
01		22196 X	17820	-0-	-4376	-0-	17820 2		N	-0-			-0-
02		20048 X	15568	-0-	-4480	-0-	15568 2		N	-0-			-0-
03		22196 X	16841	-0-	-5355	-0-	16841 2		N	-0-			-0-
04		20550 X	15288	-0-	-5262	-0-	15288 2		N	-0-			-0-
-----													
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565	- 19153	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055	- 18903	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		3960 X	3324	-0-	-636	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
01		4495 X	3403	-0-	-1092	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
02		4060 X	2917	-0-	-1143	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	3836	-0-	-659	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3147	-0-	-633	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
-----													
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760	- 18838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS EAST UNIT			WELL #: R		1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338 - 16260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		8370 X	7838	-0-	-532	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
12		8618 X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2		N	-0-			-0-
01		8525 X	7718	-0-	-807	-0-	7718	2		N	-0-			-0-
02		7616 X	7023	-0-	-593	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
03		8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
04		7830 X	7547	-0-	-283	-0-	7547	2		N	-0-			-0-
-----														
WESTERNERS (SL) DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820 - 18322		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GREER DEEP GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947 - 15401		
11		10050 X	7902	-0-	-2148	-0-	8	1	7894	2	N	-0-		-0-
12		10385 X	7713	-0-	-2672	-0-	8	1	7705	2	N	-0-		-0-
01		10261 X	8495	-0-	-1766	-0-	8	1	8487	2	N	-0-		-0-
02		8820 X	6089	-0-	-2731	-0-	6	1	6083	2	N	-0-		-0-
03		8866 X	6982	-0-	-1884	-0-	7	1	6975	2	N	-0-		-0-
04		8220 X	6655	-0-	-1565	-0-	7	1	6648	2	N	-0-		-0-
-----														
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938 - 15532		
11		10770 X	9990	-0-	-780	-0-	9990	2		Y	-0-			54
12		11036 X	8227	-0-	-2809	-0-	8227	2		Y	-0-			54
01		11036 X	318	-0-	-10718	-0-	318	2		Y	-0-			54
02		9968 X	5551	-0-	-4417	-0-	5551	2		Y	-0-			54
03		30687 X	30687	-0-	-0-	-0-	30687	2		Y	-0-			54
*04		30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	30838	2		Y	-0-			54
-----														
NEW HORIZONS EAST UNIT			WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203 - 15775		
11		6960 X	6429	-0-	-531	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
12		7161 X	6554	-0-	-607	-0-	6554	2		N	-0-			-0-
01		7006 X	6415	-0-	-591	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
02		6272 X	5747	-0-	-525	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
03		6851 X	6374	-0-	-477	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
04		6420 X	6212	-0-	-208	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
-----														
DNIEPER			WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639 - 17429		
11		3900 X	3262	-0-	-638	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
12		4030 X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
01		4030 X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
02		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3278	-0-	-472	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
-----														
PIRATES (SL) DU			WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		14040 X	5982	-0-	-8058	-0-	12	1	5970	2	N	-0-		-0-
12		14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	28	1	14146	2	N	-0-		-0-
01		13485 X	8910	-0-	-4575	-0-	18	1	8892	2	N	-0-		-0-
02		12180 X	11179	-0-	-1001	-0-	22	1	11157	2	N	-0-		-0-
03		14167 X	8514	-0-	-5653	-0-	17	1	8497	2	N	-0-		-0-
04		13710 X	10937	-0-	-2773	-0-	22	1	10915	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID -> 265423	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	47	1	23721	2	N	-0-			-0-
12	24149	X	19891	-0-	-4258	-0-	40	1	19851	2	N	-0-			-0-
01	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	55	1	27446	2	N	-0-			-0-
02	21812	X	17550	-0-	-4262	-0-	35	1	17515	2	N	-0-			-0-
03	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	52	1	25719	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	20720	-0-	-2650	-0-	41	1	20679	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265424	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.	12830 - 19583	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID -> 265425	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12040 - 19083	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265426	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2	N	-0-
12	8153	X	6694	-0-	-1459	-0-	6694	2	N	-0-
01	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	7434	2	N	-0-
02	7392	X	5392	-0-	-2000	-0-	5392	2	N	-0-
03	8184	X	6492	-0-	-1692	-0-	6492	2	N	-0-
04	7920	X	6939	-0-	-981	-0-	6939	2	N	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	13500	X	6076	-0-	-7424	-0-	6076	2	N	-0-
12	13950	X	8803	-0-	-5147	-0-	8803	2	N	-0-
01	9796	X	9475	-0-	-321	-0-	9475	2	N	-0-
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2	N	-0-
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2	N	-0-
04	9180	X	8539	-0-	-641	-0-	8539	2	N	-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	9000	X	6000	-0-	-3000	-0-	260	1	5740	2	N	-0-
12	10478	X	8195	-0-	-2283	-0-	357	1	7838	2	N	-0-
01	10478	X	9790	-0-	-688	-0-	422	1	9368	2	N	-0-
02	9464	X	5760	-0-	-3704	-0-	251	1	5509	2	N	-0-
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	487	1	10737	2	N	-0-
04	9480	X	9204	-0-	-276	-0-	399	1	8805	2	N	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265448	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13975 - 18728	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		10680 X	8777	-0-	-1903	-0-	9	1	8768	2	N	-0-			-0-
12		11036 X	10723	-0-	-313	-0-	11	1	10712	2	N	-0-			-0-
01		11904 X	9034	-0-	-2870	-0-	9	1	9025	2	N	-0-			-0-
02		10752 X	9326	-0-	-1426	-0-	9	1	9317	2	N	-0-			-0-
03		11904 X	10284	-0-	-1620	-0-	10	1	10273	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04		10380 X	9475	-0-	-905	-0-	9	1	9466	2	N	-0-			-0-

-----  
 WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173  
 -----

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083  
 -----

11		3330 X	2968	-0-	-362	-0-	3	1	2965	2	N	-0-			-0-
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3	1	3329	2	N	-0-			-0-
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5	1	5021	2	N	-0-			-0-
02		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	6	1	5567	2	N	-0-			-0-
03		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4	1	4530	2	N	-0-			-0-
04		4860 X	1271	-0-	-3589	-0-	1	1	1270	2	N	-0-			-0-

-----  
 HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253  
 -----

11		21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-			-0-
12		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
01		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
02		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
03		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
*04		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-			-0-

-----  
 CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421  
 -----

11		286459 X	286459	-0-	-0-	-0-	286459	2			N	-0-			-0-
12		266127 X	266127	-0-	-0-	-0-	266127	2			N	-0-			-0-
01		251599 X	251599	-0-	-0-	-0-	251599	2			N	-0-			-0-
02		213057 X	213057	-0-	-0-	-0-	213057	2			N	-0-			-0-
03		221591 X	221591	-0-	-0-	-0-	221591	2			N	-0-			-0-
*04		202230 X	202230	-0-	-0-	-0-	202230	2			N	-0-			-0-

-----  
 PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728  
 -----

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

11	780	X	37	-0-	-743	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	806	X	457	-0-	-349	-0-	457	2	N	-0-			-0-
01	806	X	520	-0-	-286	-0-	520	2	N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

11	7980	X	7301	-0-	-679	-0-	7301	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7536	-0-	-1051	-0-	7536	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	6805	-0-	-951	-0-	6805	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7420	-0-	-1167	-0-	7420	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7014	-0-	-456	-0-	7014	2	N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

11	9390	X	9373	-0-	-17	-0-	18	1	9355	2	N	-0-	-0-
12	10974	X	5118	-0-	-5856	-0-	10	1	5108	2	N	-0-	-0-
01	11439	X	7214	-0-	-4225	-0-	14	1	7200	2	N	-0-	-0-
02	10332	X	7100	-0-	-3232	-0-	14	1	7086	2	N	-0-	-0-
03	11439	X	6750	-0-	-4689	-0-	13	1	6737	2	N	-0-	-0-
04	9360	X	5179	-0-	-4181	-0-	10	1	5169	2	N	-0-	-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

11	7830	X	7621	-0-	-209	-0-	8	1	7613	2	N	-0-	-0-
12	7812	X	7019	-0-	-793	-0-	7	1	7012	2	N	-0-	-0-
01	7812	X	6208	-0-	-1604	-0-	6	1	6202	2	N	-0-	-0-
02	7112	X	6099	-0-	-1013	-0-	6	1	6093	2	N	-0-	-0-
03	7874	X	6377	-0-	-1497	-0-	6	1	6371	2	N	-0-	-0-
04	7620	X	5263	-0-	-2357	-0-	5	1	5258	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8	1	8598	2	N	-0-		-0-
12		9548 X	8810	-0-	-738	-0-	9	1	8801	2	N	-0-		-0-
01		9548 X	8816	-0-	-732	-0-	9	1	8807	2	N	-0-		-0-
02		8624 X	6011	-0-	-2613	-0-	6	1	6005	2	N	-0-		-0-
03		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	11	1	10795	2	N	-0-		-0-
*04		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9	1	9077	2	N	-0-		-0-
-----														
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378														
11		279443 X	279443	-0-	-0-	-0-	279443	2		N	-0-			-0-
12		260571 X	260571	-0-	-0-	-0-	260571	2		N	-0-			-0-
01		257789 X	257789	-0-	-0-	-0-	257789	2		N	-0-			-0-
02		215016 X	215016	-0-	-0-	-0-	215016	2		N	-0-			-0-
03		190695 X	190695	-0-	-0-	-0-	190695	2		N	-0-			-0-
*04		204854 X	204854	-0-	-0-	-0-	204854	2		N	-0-			-0-
-----														
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063														
11		17520 X	15803	-0-	-1717	-0-	31	1	15772	2	N	-0-		-0-
12		18569 X	16241	-0-	-2328	-0-	32	1	16209	2	N	-0-		-0-
01		18569 X	15382	-0-	-3187	-0-	30	1	15352	2	N	-0-		-0-
02		16772 X	13663	-0-	-3109	-0-	27	1	13636	2	N	-0-		-0-
03		16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	33	1	16458	2	N	-0-		-0-
*04		15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	31	1	15807	2	N	-0-		-0-
-----														
BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093														
11		14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14	1	14349	2	N	-0-		-0-
12		14291 X	13867	-0-	-424	-0-	14	1	13853	2	N	-0-		-0-
01		14291 X	12594	-0-	-1697	-0-	12	1	12582	2	N	-0-		-0-
02		13412 X	13211	-0-	-201	-0-	13	1	13198	2	N	-0-		-0-
03		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	15	1	14875	2	N	-0-		-0-
04		14370 X	11870	-0-	-2500	-0-	12	1	11858	2	N	-0-		-0-





CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278													
11	5640	X	3724	-0-	-1916	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	5444	-0-	-1376	-0-	5444	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	3026	-0-	-3134	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	4192	-0-	-2628	-0-	4192	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5417	-0-	-703	-0-	5417	2	N	-0-			-0-
-----													
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695													
11	6210	X	4997	-0-	-1213	-0-	4997	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	4902	-0-	-1050	-0-	4902	2	N	-0-			-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4141	-0-	-647	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5535	-0-	-255	-0-	5535	2	N	-0-			-0-
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680													
11	28290	X	21978	-0-	-6312	-0-	22	1	21956	2	N	-0-	-0-
12	27621	X	23309	-0-	-4312	-0-	23	1	23286	2	N	-0-	-0-
01	27621	X	19155	-0-	-8466	-0-	19	1	19136	2	N	-0-	-0-
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22	1	22336	2	N	-0-	-0-
03	24304	X	19856	-0-	-4448	-0-	19	1	19837	2	N	-0-	-0-
04	22560	X	18497	-0-	-4063	-0-	19	1	18478	2	N	-0-	-0-
-----													
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463													
11	13890	X	12977	-0-	-913	-0-	12977	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13112	-0-	-1148	-0-	13112	2	N	-0-			-0-
01	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	11570	-0-	-1002	-0-	11570	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	12923	-0-	-810	-0-	12923	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	12520	-0-	-470	-0-	12520	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WARRIORS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12630 - 19163
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10932 - 18246
11		24030 X	12456	-0-	-11574	-0-	-0-	12 1	12444 2	N	-0-	-0-
12		23126 X	15686	-0-	-7440	-0-	-0-	16 1	15670 2	N	-0-	-0-
01		20119 X	13794	-0-	-6325	-0-	-0-	14 1	13780 2	N	-0-	-0-
02		16632 X	10533	-0-	-6099	-0-	-0-	10 1	10521 2	N	2 8	-0-
								2 9				
03		18414 X	14981	-0-	-3433	-0-	-0-	15 1	14960 2	N	5 8	-0-
								6 9				
04		15180 X	14168	-0-	-1012	-0-	-0-	14 1	14154 2	N	-0-	-0-
-----												
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11042 - 18594
11		17940 X	12801	-0-	-5139	-0-	-0-	13 1	12788 2	N	-0-	-0-
12		17422 X	12045	-0-	-5377	-0-	-0-	12 1	12033 2	N	-0-	-0-
01		17143 X	12713	-0-	-4430	-0-	-0-	12 1	12701 2	N	-0-	-0-
02		14588 X	10395	-0-	-4193	-0-	-0-	10 1	10385 2	N	-0-	-0-
03		14074 X	10773	-0-	-3301	-0-	-0-	11 1	10762 2	N	-0-	-0-
04		12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	-0-	11 1	11577 2	N	-0-	-0-
-----												
BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	14655 - 21193
11		127143 X	127143	-0-	-0-	-0-	-0-	127143 2		N	-0-	-0-
12		119500 X	119500	-0-	-0-	-0-	-0-	119500 2		N	-0-	-0-
01		119795 X	119795	-0-	-0-	-0-	-0-	119795 2		N	-0-	-0-
02		107076 X	107076	-0-	-0-	-0-	-0-	107076 2		N	-0-	-0-
03		108113 X	108113	-0-	-0-	-0-	-0-	108113 2		N	-0-	-0-
*04		97761 X	97761	-0-	-0-	-0-	-0-	97761 2		N	-0-	-0-
-----												
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.	12790 - 18630
11		17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	17503 2	N	-0-	-0-
12		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	16606 2	N	-0-	-0-
01		20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	20290 2	N	-0-	-0-
02		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	18203 2	N	-0-	-0-
03		19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	19082 2	N	-0-	-0-
*04		18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	18944 2	N	-0-	-0-
-----												
LISTON, W. L.		WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	10933 - 18685
11		17490 X	15969	-0-	-1521	-0-	-0-	16 1	15953 2	N	-0-	-0-
12		17732 X	15859	-0-	-1873	-0-	-0-	16 1	15843 2	N	-0-	-0-
01		17298 X	15917	-0-	-1381	-0-	-0-	16 1	15901 2	N	-0-	-0-
02		15344 X	13831	-0-	-1513	-0-	-0-	14 1	13814 2	N	3 8	-0-
								3 9				
03		16616 X	15313	-0-	-1303	-0-	-0-	15 1	15288 2	N	9 8	-0-
								10 9				
04		15960 X	14281	-0-	-1679	-0-	-0-	14 1	14267 2	N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDEN FLASHES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470	- 17023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		7830 X	1760	-0-	-6070	-0-	2	1	1758	2	N	-0-	-0-
12		7781 X	1094	-0-	-6687	-0-	1	1	1093	2	N	-0-	-0-
01		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	12	1	11521	2	N	-0-	-0-
02		6524 X	5007	-0-	-1517	-0-	5	1	5002	2	N	-0-	-0-
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	6	1	5666	2	N	-0-	-0-
04		9510 X	394	-0-	-9116	-0-	394	2			N	-0-	-0-
-----													
BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813	
11		12540 X	11039	-0-	-1501	-0-	11039	2		N	-0-	-0-	
12		12958 X	9042	-0-	-3916	-0-	9042	2		N	-0-	-0-	
01		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2		N	-0-	-0-	
02		12208 X	10785	-0-	-1423	-0-	10785	2		N	-0-	-0-	
03		13516 X	7574	-0-	-5942	-0-	7574	2		N	-0-	-0-	
04		13080 X	12028	-0-	-1052	-0-	12028	2		N	-0-	-0-	
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
URAL		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526	
11		15330 X	12782	-0-	-2548	-0-	12782	2		N	-0-	-0-	
12		17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2		N	-0-	-0-	
01		15748 X	11154	-0-	-4594	-0-	11154	2		N	-0-	-0-	
02		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2		N	-0-	-0-	
03		17546 X	14095	-0-	-3451	-0-	14095	2		N	-0-	-0-	
04		16980 X	14672	-0-	-2308	-0-	14672	2		N	-0-	-0-	
-----													
TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480	
11		86214 X	86214	-0-	-0-	-0-	86214	2		N	-0-	-0-	
12		89943 X	89943	-0-	-0-	-0-	89943	2		N	-0-	-0-	
01		86545 X	86545	-0-	-0-	-0-	86545	2		N	-0-	-0-	
02		75164 X	75164	-0-	-0-	-0-	75164	2		N	-0-	-0-	
03		81956 X	81956	-0-	-0-	-0-	81956	2		N	-0-	-0-	
*04		77197 X	77197	-0-	-0-	-0-	77197	2		N	-0-	-0-	



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11183 - 16769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		10920 X	9442	-0-	-1478	-0-	9 1	9433 2	N	-0-			-0-
12		11284 X	9549	-0-	-1735	-0-	9 1	9540 2	N	-0-			-0-
01		10850 X	9427	-0-	-1423	-0-	9 1	9418 2	N	-0-			-0-
02		9800 X	8145	-0-	-1655	-0-	8 1	8136 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		10106 X	8410	-0-	-1696	-0-	8 1	8399 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
04		9450 X	8040	-0-	-1410	-0-	8 1	8032 2	N	-0-			-0-
-----													
DUKE RUDMAN GAS UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	273138	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11273 - 15660	
11		14760 X	13882	-0-	-878	-0-	13882 2		N	-0-			-0-
12		14849 X	13662	-0-	-1187	-0-	13662 2		N	-0-			-0-
01		14849 X	13544	-0-	-1305	-0-	13544 2		N	-0-			-0-
02		12992 X	11999	-0-	-993	-0-	11999 2		N	-0-			-0-
03		14353 X	13441	-0-	-912	-0-	13441 2		N	-0-			-0-
04		13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	12326 2		N	-0-			-0-
-----													
BSI/USFS F6 DU				WELL #:	1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 - 21353	
11		32520 X	23534	-0-	-8986	-0-	23534 2		N	-0-			-0-
12		33604 X	24290	-0-	-9314	-0-	24290 2		N	-0-			-0-
01		29326 X	21173	-0-	-8153	-0-	21173 2		N	-0-			-0-
02		26096 X	15611	-0-	-10485	-0-	15611 2		N	-0-			-0-
03		25854 X	12061	-0-	-13793	-0-	12061 2		N	-0-			-0-
04		23520 X	7682	-0-	-15838	-0-	7682 2		N	-0-			-0-
-----													
MINUTEMEN DU				WELL #:	1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 - 20133	
11		22020 X	20297	-0-	-1723	-0-	40 1	20257 2	N	-0-			-0-
12		22599 X	21620	-0-	-979	-0-	43 1	21577 2	N	-0-			-0-
01		22599 X	20387	-0-	-2212	-0-	40 1	20347 2	N	-0-			-0-
02		20412 X	17719	-0-	-2693	-0-	35 1	17684 2	N	-0-			-0-
03		21607 X	21508	-0-	-99	-0-	43 1	21465 2	N	-0-			-0-
04		20910 X	19754	-0-	-1156	-0-	39 1	19715 2	N	-0-			-0-
-----													
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 - 16414	
11		11130 X	9922	-0-	-1208	-0-	10 1	9912 2	N	-0-			-0-
12		11098 X	10215	-0-	-883	-0-	10 1	10205 2	N	-0-			-0-
01		11098 X	9998	-0-	-1100	-0-	10 1	9988 2	N	-0-			-0-
02		9912 X	8640	-0-	-1272	-0-	8 1	8631 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		10509 X	9755	-0-	-754	-0-	10 1	9744 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		9930 X	8739	-0-	-1191	-0-	9 1	8730 2	N	-0-			-0-
-----													
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 - 16717	
11		8640 X	6739	-0-	-1901	-0-	7 1	6732 2	N	-0-			-0-
12		8587 X	7243	-0-	-1344	-0-	7 1	7236 2	N	-0-			-0-
01		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	9 1	8673 2	N	-0-			-0-
02		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9 1	9020 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		7843 X	6708	-0-	-1135	-0-	7 1	6693 2	N	7	7 8		-0-
							8 9						
04		8400 X	5770	-0-	-2630	-0-	6 1	5764 2	N	-0-			-0-
-----													

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
REDHAWKS (SL) DU			WELL #: H 1SL		RRCID -> 274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12885 - 19593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	63 1	31989 2	N	-0-			-0-
12		38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	76 1	38323 2	N	-0-			-0-
01		35424 X	35424	-0-	-0-	-0-	70 1	35354 2	N	-0-			-0-
02		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	29 1	14594 2	N	-0-			-0-
03		28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	58 1	28874 2	N	-0-			-0-
*04		29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	56 1	28952 2	N	-0-			-0-
-----													
GASCOYNE			WELL #: B 1		RRCID -> 274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	12127 - 18950		
11		18180 X	14602	-0-	-3578	-0-	14602 2		N	-0-			-0-
12		16616 X	13978	-0-	-2638	-0-	13978 2		N	-0-			-0-
01		16337 X	15400	-0-	-937	-0-	15400 2		N	-0-			-0-
02		14756 X	14662	-0-	-94	-0-	14662 2		N	-0-			-0-
03		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	15259 2		N	-0-			-0-
04		14910 X	14699	-0-	-211	-0-	14699 2		N	-0-			-0-
-----													
DUKE RUDMAN GAS UNIT			WELL #: M 1H		RRCID -> 274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	11288 - 15900		
11		9300 X	8593	-0-	-707	-0-	8593 2		N	-0-			-0-
12		9393 X	8563	-0-	-830	-0-	8563 2		N	-0-			-0-
01		9641 X	8061	-0-	-1580	-0-	8061 2		N	-0-			-0-
02		8708 X	4123	-0-	-4585	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
03		9641 X	3529	-0-	-6112	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
04		8580 X	5980	-0-	-2600	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
-----													
BISON DU SL			WELL #: B 1		RRCID -> 275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	12980 - 22163		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SUN DEVILS (SL) DU			WELL #: B 1		RRCID -> 275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	12600 - 20203		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1			WELL #: B 1		RRCID -> 275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	12506 - 18020		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BSI HAWKS DU			WELL #:		H 1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14865 - 21753		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
-----														
NEW HORIZONS			WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263 - 18175		
11		15750 X	14528	-0-	-1222	-0-	14528	2		N	-0-			-0-
12		15717 X	13916	-0-	-1801	-0-	13916	2		N	-0-			-0-
01		15717 X	14002	-0-	-1715	-0-	14002	2		N	-0-			-0-
02		14196 X	11816	-0-	-2380	-0-	11816	2		N	-0-			-0-
03		15004 X	12668	-0-	-2336	-0-	12668	2		N	-0-			-0-
04		14520 X	11725	-0-	-2795	-0-	11725	2		N	-0-			-0-
-----														
NANOOKS DU			WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580 - 18332		
11		19530 X	4624	-0-	-14906	-0-	5	1	4619	2	N	-0-		-0-
12		18135 X	1554	-0-	-16581	-0-	2	1	1552	2	N	-0-		-0-
01		17887 X	9486	-0-	-8401	-0-	10	1	9476	2	N	-0-		-0-
02		24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	25	1	24351	2	N	-0-		-0-
03		16430 X	15039	-0-	-1391	-0-	15	1	15024	2	N	-0-		-0-
04		9180 X	2000	-0-	-7180	-0-	2	1	1998	2	N	-0-		-0-
-----														
BEARS (SL) DU			WELL #:		H 2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13150 - 21103		
11		29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	29	1	29106	2	N	-0-		-0-
12		35936 X	35936	-0-	-0-	-0-	35	1	35901	2	N	-0-		-0-
01		29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	28	1	29272	2	N	-0-		-0-
02		28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	28	1	28467	2	N	-0-		-0-
03		23472 X	23472	-0-	-0-	-0-	23	1	23449	2	N	-0-		-0-
*04		30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	30	1	30804	2	N	-0-		-0-
-----														
PENGUINS DU			WELL #:		H 2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14530 - 20423		
11		228985 X	228985	-0-	-0-	-0-	228985	2		N	-0-			-0-
12		208948 X	208948	-0-	-0-	-0-	208948	2		N	-0-			-0-
01		188012 X	188012	-0-	-0-	-0-	188012	2		N	-0-			-0-
02		157314 X	157314	-0-	-0-	-0-	157314	2		N	-0-			-0-
03		164117 X	164117	-0-	-0-	-0-	164117	2		N	-0-			-0-
*04		143818 X	143818	-0-	-0-	-0-	143818	2		N	-0-			-0-
-----														
LISTON, W. L.			WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269 - 17711		
11		16020 X	14725	-0-	-1295	-0-	15	1	14710	2	N	-0-		-0-
12		16554 X	15231	-0-	-1323	-0-	15	1	15216	2	N	-0-		-0-
01		16554 X	14833	-0-	-1721	-0-	15	1	14818	2	N	-0-		-0-
02		14952 X	13331	-0-	-1621	-0-	13	1	13317	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		16461 X	14674	-0-	-1787	-0-	14	1	14654	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
04		14730 X	13611	-0-	-1119	-0-	13	1	13598	2	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BSI HAWKS DU SL			WELL #: B 1		RRCID -> 278102	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF.	14530	- 22063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEW HORIZONS EAST UNIT			WELL #: O 2H		RRCID -> 278115	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11367	- 19319
11	21510	X	19331	-0-	-2179	-0-	19331	2	N	-0-		-0-
12	21669	X	19554	-0-	-2115	-0-	19554	2	N	-0-		-0-
01	21080	X	18845	-0-	-2235	-0-	18845	2	N	-0-		-0-
02	18704	X	16727	-0-	-1977	-0-	16727	2	N	-0-		-0-
03	20429	X	18569	-0-	-1860	-0-	18569	2	N	-0-		-0-
04	19320	X	17537	-0-	-1783	-0-	17537	2	N	-0-		-0-
-----												
BEARS DU			WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12635	- 19963
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BSI KEYDETS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 279897	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	14309	PERF.	14565	- 20903
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT GAS UNIT			WELL #: H 2		RRCID -> 279898	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	12595	- 16873
11	66480	X	6184	-0-	-60296	-0-	6	1	6178	2	N	-0-
12	67549	X	18249	-0-	-49300	-0-	19	1	18230	2	N	-0-
01	65689	X	6114	-0-	-59575	-0-	6	1	6108	2	N	-0-
02	59332	X	38745	-0-	-20587	-0-	40	1	38705	2	N	-0-
03	114517	X	114517	-0-	-0-	-0-	117	1	114400	2	N	-0-
04	17670	X	14255	-0-	-3415	-0-	14	1	14241	2	N	-0-
-----												
BSI BOLL WEEVILS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 279900	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14700	- 22033
11	95193	X	95193	-0-	-0-	-0-	95193	2	N	-0-		-0-
12	93196	X	93196	-0-	-0-	-0-	93196	2	N	-0-		-0-
01	86074	X	86074	-0-	-0-	-0-	86074	2	N	-0-		-0-
02	72990	X	72990	-0-	-0-	-0-	72990	2	N	-0-		-0-
03	77119	X	77119	-0-	-0-	-0-	77119	2	N	-0-		-0-
*04	69904	X	69904	-0-	-0-	-0-	69904	2	N	-0-		-0-
-----												
MINERS			WELL #: H 1		RRCID -> 279902	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14575	- 21535
11	79354	X	79354	-0-	-0-	-0-	79354	2	N	-0-		-0-
12	77451	X	77451	-0-	-0-	-0-	77451	2	N	-0-		-0-
01	75114	X	75114	-0-	-0-	-0-	75114	2	N	-0-		-0-
02	64590	X	64590	-0-	-0-	-0-	64590	2	N	-0-		-0-
03	69239	X	69239	-0-	-0-	-0-	69239	2	N	-0-		-0-
*04	63190	X	63190	-0-	-0-	-0-	63190	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VOLGA		WELL #:		B 1	RRCID ->	279960	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12089 - 18805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		67290 X	54341	-0-	-12949	-0-	54341 2	N	-0-		-0-	
12		66960 X	53867	-0-	-13093	-0-	53867 2	N	-0-		-0-	
01		63922 X	51243	-0-	-12679	-0-	51243 2	N	-0-		-0-	
02		56644 X	44758	-0-	-11886	-0-	44758 2	N	-0-		-0-	
03		58187 X	48145	-0-	-10042	-0-	48145 2	N	-0-		-0-	
04		54330 X	44789	-0-	-9541	-0-	44789 2	N	-0-		-0-	
-----												
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	279966	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	14915 - 21188
11		68334 X	68334	-0-	-0-	-0-	68334 2	N	-0-		-0-	
12		45821 X	45821	-0-	-0-	-0-	45821 2	N	-0-		-0-	
01		26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	26760 2	N	-0-		-0-	
02		57536 X	57536	-0-	-0-	-0-	57536 2	N	-0-		-0-	
03		43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	43840 2	N	-0-		-0-	
*04		80301 X	80301	-0-	-0-	-0-	80301 2	N	-0-		-0-	
-----												
CHIPPEWAS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	279967	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	12713	PERF.	13100 - 19193
11		23760 X	3611	-0-	-20149	-0-	4 1 3607 2	N	-0-		-0-	
12		24552 X	933	-0-	-23619	-0-	1 1 932 2	N	-0-		-0-	
01		24552 X	9845	-0-	-14707	-0-	10 1 9835 2	N	-0-		-0-	
02		21392 X	10709	-0-	-10683	-0-	11 1 10698 2	N	-0-		-0-	
03		15655 X	10456	-0-	-5199	-0-	11 1 10445 2	N	-0-		-0-	
04		9540 X	976	-0-	-8564	-0-	1 1 975 2	N	-0-		-0-	
-----												
BEARS DU		WELL #:		B 2SL	RRCID ->	279968	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12710 - 20443
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H 1	RRCID ->	280285	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14495 - 21743
11		167229 X	167229	-0-	-0-	-0-	167229 2	N	-0-		-0-	
12		186044 X	186044	-0-	-0-	-0-	186044 2	N	-0-		-0-	
01		170464 X	170464	-0-	-0-	-0-	170464 2	N	-0-		-0-	
02		140791 X	140791	-0-	-0-	-0-	140791 2	N	-0-		-0-	
03		135522 X	135522	-0-	-0-	-0-	135522 2	N	-0-		-0-	
*04		115747 X	115747	-0-	-0-	-0-	115747 2	N	-0-		-0-	
-----												
BSI SEAHAWKS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	280286	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	14285	PERF.	14800 - 21363
11		95370 X	83244	-0-	-12126	-0-	83244 2	N	-0-		-0-	
12		100874 X	73235	-0-	-27639	-0-	73235 2	N	-0-		-0-	
01		100874 X	61715	-0-	-39159	-0-	61715 2	N	-0-		-0-	
02		91112 X	49946	-0-	-41166	-0-	49946 2	N	-0-		-0-	
03		100223 X	49330	-0-	-50893	-0-	49330 2	N	-0-		-0-	
04		83250 X	42948	-0-	-40302	-0-	42948 2	N	-0-		-0-	
-----												
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	280378	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14045	PERF.	14065 - 21343
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	14465 - 21260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		31530 X	17481	-0-	-14049	-0-	17481 2		N	-0-	-0-	
12		32240 X	20789	-0-	-11451	-0-	20789 2		N	-0-	-0-	
01		28148 X	19127	-0-	-9021	-0-	19127 2		N	-0-	-0-	
02		25424 X	16332	-0-	-9092	-0-	16332 2		N	-0-	-0-	
03		22971 X	19992	-0-	-2979	-0-	19992 2		N	-0-	-0-	
04		20130 X	19942	-0-	-188	-0-	19942 2		N	-0-	-0-	
-----												
BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	14410 - 21403	
11		64830 X	28085	-0-	-36745	-0-	28085 2		N	-0-	-0-	
12		60977 X	14942	-0-	-46035	-0-	14942 2		N	-0-	-0-	
01		56265 X	49115	-0-	-7150	-0-	49115 2		N	-0-	-0-	
02		39938 X	39938	-0-	-0-	-0-	39938 2		N	-0-	-0-	
03		43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	43173 2		N	-0-	-0-	
04		47520 X	37115	-0-	-10405	-0-	37115 2		N	-0-	-0-	
-----												
BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	14295 - 22173	
11		247574 X	247574	-0-	-0-	-0-	247574 2		N	-0-	-0-	
12		229899 X	229899	-0-	-0-	-0-	229899 2		N	-0-	-0-	
01		208524 X	208524	-0-	-0-	-0-	208524 2		N	-0-	-0-	
02		181817 X	181817	-0-	-0-	-0-	181817 2		N	-0-	-0-	
03		185133 X	185133	-0-	-0-	-0-	185133 2		N	-0-	-0-	
*04		166560 X	166560	-0-	-0-	-0-	166560 2		N	-0-	-0-	
-----												
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.	14600 - 20678	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.	14145 - 20378	
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.	15010 - 21228	
11		20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20602 2		N	-0-	-0-	
12		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	18680 2		N	-0-	-0-	
01		16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16726 2		N	-0-	-0-	
02		11032 X	8620	-0-	-2412	-0-	8620 2		N	-0-	-0-	
03		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	14607 2		N	-0-	-0-	
*04		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	14112 2		N	-0-	-0-	
-----												
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.	14555 - 22273	
11		88950 X	66995	-0-	-21955	-0-	66995 2		N	-0-	-0-	
12		91915 X	66422	-0-	-25493	-0-	66422 2		N	-0-	-0-	
01		91915 X	62092	-0-	-29823	-0-	62092 2		N	-0-	-0-	
02		80416 X	47942	-0-	-32474	-0-	47942 2		N	-0-	-0-	
03		85994 X	44306	-0-	-41688	-0-	44306 2		N	-0-	-0-	
04		66990 X	45422	-0-	-21568	-0-	45422 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317		PERF.14295 - 21812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	257879 X	257879	-0-	-0-	-0-	257879	2	N	-0-		-0-
12	243670 X	243670	-0-	-0-	-0-	243670	2	N	-0-		-0-
01	224510 X	224510	-0-	-0-	-0-	224510	2	N	-0-		-0-
02	185037 X	185037	-0-	-0-	-0-	185037	2	N	-0-		-0-
03	194452 X	194452	-0-	-0-	-0-	194452	2	N	-0-		-0-
*04	173342 X	173342	-0-	-0-	-0-	173342	2	N	-0-		-0-
-----											
BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941		PERF.15120 - 21833	
11	84720 X	52457	-0-	-32263	-0-	52457	2	N	-0-		-0-
12	76074 X	55018	-0-	-21056	-0-	55018	2	N	-0-		-0-
01	66123 X	47654	-0-	-18469	-0-	47654	2	N	-0-		-0-
02	58156 X	45475	-0-	-12681	-0-	45475	2	N	-0-		-0-
03	61721 X	48367	-0-	-13354	-0-	48367	2	N	-0-		-0-
04	53250 X	42493	-0-	-10757	-0-	42493	2	N	-0-		-0-
-----											
BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 14693		PERF.15170 - 23103	
11	13890 X	10802	-0-	-3088	-0-	10802	2	N	-0-		-0-
12	13671 X	10404	-0-	-3267	-0-	10404	2	N	-0-		-0-
01	12152 X	9880	-0-	-2272	-0-	9880	2	N	-0-		-0-
02	10528 X	6372	-0-	-4156	-0-	6372	2	N	-0-		-0-
03	11656 X	8263	-0-	-3393	-0-	8263	2	N	-0-		-0-
04	10800 X	5014	-0-	-5786	-0-	5014	2	N	-0-		-0-
-----											
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453		PERF.14900 - 21063	
11	91710 X	58609	-0-	-33101	-0-	58609	2	N	-0-		-0-
12	76105 X	54381	-0-	-21724	-0-	54381	2	N	-0-		-0-
01	71765 X	51801	-0-	-19964	-0-	51801	2	N	-0-		-0-
02	64820 X	25186	-0-	-39634	-0-	25186	2	N	-0-		-0-
03	68665 X	58623	-0-	-10042	-0-	58623	2	N	-0-		-0-
04	58620 X	38313	-0-	-20307	-0-	38313	2	N	-0-		-0-
-----											
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448		PERF.14950 - 21223	
11	116700 X	99504	-0-	-17196	-0-	99504	2	N	-0-		-0-
12	120590 X	89039	-0-	-31551	-0-	89039	2	N	-0-		-0-
01	120590 X	82103	-0-	-38487	-0-	82103	2	N	-0-		-0-
02	92876 X	60394	-0-	-32482	-0-	60394	2	N	-0-		-0-
03	102827 X	71291	-0-	-31536	-0-	71291	2	N	-0-		-0-
04	99510 X	61183	-0-	-38327	-0-	61183	2	N	-0-		-0-
-----											
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 3		RRCID -> 282520		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 14044		PERF.14445 - 21803	
11	56250 X	42781	-0-	-13469	-0-	42781	2	N	-0-		-0-
12	58125 X	43241	-0-	-14884	-0-	43241	2	N	-0-		-0-
01	54684 X	39115	-0-	-15569	-0-	39115	2	N	-0-		-0-
02	45668 X	15783	-0-	-29885	-0-	15783	2	N	-0-		-0-
03	49197 X	20511	-0-	-28686	-0-	20511	2	N	-0-		-0-
04	42780 X	14402	-0-	-28378	-0-	14402	2	N	-0-		-0-
-----											
BSI/USFS F6 DU		WELL #: H 4		RRCID -> 282612		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 14183		PERF.14600 - 22593	
11	234055 X	234055	-0-	-0-	-0-	234055	2	N	-0-		-0-
12	238949 X	238949	-0-	-0-	-0-	238949	2	N	-0-		-0-
01	233058 X	229225	-0-	-3833	-0-	229225	2	N	-0-		-0-
02	220045 X	220045	-0-	-0-	-0-	220045	2	N	-0-		-0-
03	241862 X	224425	-0-	-17437	-0-	224425	2	N	-0-		-0-
04	234060 X	215770	-0-	-18290	-0-	215770	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282715		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	139877 X	139877	-0-	-0-	-0-	139877 2	N	-0-	-0-
12	152519 X	152519	-0-	-0-	-0-	152519 2	N	-0-	-0-
01	143955 X	143955	-0-	-0-	-0-	143955 2	N	-0-	-0-
02	127897 X	127897	-0-	-0-	-0-	127897 2	N	-0-	-0-
03	135941 X	135941	-0-	-0-	-0-	135941 2	N	-0-	-0-
*04	130302 X	130302	-0-	-0-	-0-	130302 2	N	-0-	-0-
-----									
BSI MOCS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 283062		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363	
11	159480 X	98156	-0-	-61324	-0-	98156 2	N	-0-	-0-
12	157263 X	106196	-0-	-51067	-0-	106196 2	N	-0-	-0-
01	138942 X	97848	-0-	-41094	-0-	97848 2	N	-0-	-0-
02	112336 X	85964	-0-	-26372	-0-	85964 2	N	-0-	-0-
03	118978 X	94503	-0-	-24475	-0-	94503 2	N	-0-	-0-
04	102780 X	84532	-0-	-18248	-0-	84532 2	N	-0-	-0-
-----									
BSI/USFS F6 DU		WELL #: B 4		RRCID -> 283175		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840	
11	231780 X	194881	-0-	-36899	-0-	194881 2	N	-0-	-0-
12	239506 X	181182	-0-	-58324	-0-	181182 2	N	-0-	-0-
01	234980 X	156899	-0-	-78081	-0-	156899 2	N	-0-	-0-
02	204344 X	126028	-0-	-78316	-0-	126028 2	N	-0-	-0-
03	212536 X	125924	-0-	-86612	-0-	125924 2	N	-0-	-0-
04	194880 X	109423	-0-	-85457	-0-	109423 2	N	-0-	-0-
-----									
MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 283284		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 283742		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 284180		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 284247		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523	
11	39600 X	36383	-0-	-3217	-0-	36383 2	N	-0-	-0-
12	33511 X	28488	-0-	-5023	-0-	28488 2	N	-0-	-0-
01	23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	23452 2	N	-0-	-0-
02	33964 X	7555	-0-	-26409	-0-	7555 2	N	-0-	-0-
03	37603 X	22783	-0-	-14820	-0-	22783 2	N	-0-	-0-
04	36390 X	16588	-0-	-19802	-0-	16588 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MINERS		WELL #: H 3		RRCID -> 284542		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	235906 X	235906	-0-	-0-	-0-	235906 2		N	-0-			-0-
12	247174 X	247174	-0-	-0-	-0-	247174 2		N	-0-			-0-
01	230709 X	230709	-0-	-0-	-0-	230709 2		N	-0-			-0-
02	201358 X	201358	-0-	-0-	-0-	201358 2		N	-0-			-0-
03	217996 X	217996	-0-	-0-	-0-	217996 2		N	-0-			-0-
*04	194157 X	194157	-0-	-0-	-0-	194157 2		N	-0-			-0-
-----												
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 284565		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988				
11	196435 X	196435	-0-	-0-	-0-	196435 2		N	-0-			-0-
12	207346 X	207346	-0-	-0-	-0-	207346 2		N	-0-			-0-
01	198538 X	198538	-0-	-0-	-0-	198538 2		N	-0-			-0-
02	170256 X	170256	-0-	-0-	-0-	170256 2		N	-0-			-0-
03	198311 X	198311	-0-	-0-	-0-	198311 2		N	-0-			-0-
*04	196688 X	196688	-0-	-0-	-0-	196688 2		N	-0-			-0-
-----												
MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MURRAY		WELL #: H 1		RRCID -> 284767		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MINERS		WELL #: H 2		RRCID -> 284770		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688				
11	140651 X	140651	-0-	-0-	-0-	140651 2		N	-0-			-0-
12	138135 X	138135	-0-	-0-	-0-	138135 2		N	-0-			-0-
01	132204 X	132204	-0-	-0-	-0-	132204 2		N	-0-			-0-
02	114800 X	114800	-0-	-0-	-0-	114800 2		N	-0-			-0-
03	122928 X	122928	-0-	-0-	-0-	122928 2		N	-0-			-0-
*04	112935 X	112935	-0-	-0-	-0-	112935 2		N	-0-			-0-
-----												
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 284785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578				
11	180270 X	147333	-0-	-32937	-0-	290 1 147043 2		N	-0-			-0-
12	168361 X	145064	-0-	-23297	-0-	286 1 144778 2		N	-0-			-0-
01	168361 X	135669	-0-	-32692	-0-	265 1 135404 2		N	-0-			-0-
02	152068 X	125079	-0-	-26989	-0-	247 1 124832 2		N	-0-			-0-
03	152241 X	138541	-0-	-13700	-0-	273 1 138268 2		N	-0-			-0-
04	147330 X	123090	-0-	-24240	-0-	242 1 122848 2		N	-0-			-0-
-----												
GRIZZLIES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 284971		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		302131 X	302131	-0-	-0-	-0-	302131	2	N	-0-		-0-
12		291249 X	291249	-0-	-0-	-0-	291249	2	N	-0-		-0-
01		277610 X	277610	-0-	-0-	-0-	277610	2	N	-0-		-0-
02		240914 X	240914	-0-	-0-	-0-	240914	2	N	-0-		-0-
03		257485 X	257485	-0-	-0-	-0-	257485	2	N	-0-		-0-
*04		239135 X	239135	-0-	-0-	-0-	239135	2	N	-0-		-0-
-----												
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270												
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478												
11		126300 X	117414	-0-	-8886	-0-	117414	2	N	-0-		-0-
12		130541 X	113576	-0-	-16965	-0-	113576	2	N	-0-		-0-
01		136927 X	108194	-0-	-28733	-0-	108194	2	N	-0-		-0-
02		123676 X	89633	-0-	-34043	-0-	89633	2	N	-0-		-0-
03		136927 X	83412	-0-	-53515	-0-	83412	2	N	-0-		-0-
04		117420 X	92612	-0-	-24808	-0-	92612	2	N	-0-		-0-



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUCKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285440	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	12053	PERF.	12105 - 20688	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #:		B 3	RRCID ->	285548	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL DEPTH	14401	PERF.	14195 - 22383	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC		WELL #:		B 1	RRCID ->	285549	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12428	PERF.	12437 - 23136	
11	204180	X		174394	-0-	-29786	-0-	174394	2			-0-	
12	210986	X		176640	-0-	-34346	-0-	176640	2			-0-	
01	202430	X		169636	-0-	-32794	-0-	169636	2			-0-	
02	175980	X		148368	-0-	-27612	-0-	148368	2			-0-	
03	189317	X		144949	-0-	-44368	-0-	144949	2			-0-	
04	174390	X		148569	-0-	-25821	-0-	148569	2			-0-	
-----													
CREST F-CREST C ALLOC		WELL #:		B 1	RRCID ->	285629	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	13052 - 18989	
11	81930	X		61710	-0-	-20220	-0-	61710	2			-0-	
12	83824	X		59228	-0-	-24596	-0-	59228	2			-0-	
01	78802	X		54360	-0-	-24442	-0-	54360	2			-0-	
02	64204	X		46651	-0-	-17553	-0-	46651	2			-0-	
03	68448	X		46200	-0-	-22248	-0-	46200	2			-0-	
04	61710	X		48739	-0-	-12971	-0-	48739	2			-0-	
-----													
COYOTES DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285695	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	12875 - 21493	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
VANDALS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285799	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	12607 - 22176	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		H 2	RRCID ->	285802	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14285 - 23003	
11	374815	X		374815	-0-	-0-	-0-	374815	2			-0-	
12	376503	X		376503	-0-	-0-	-0-	376503	2			-0-	
01	340330	X		340330	-0-	-0-	-0-	340330	2			-0-	
02	300408	X		300408	-0-	-0-	-0-	300408	2			-0-	
03	302111	X		302111	-0-	-0-	-0-	302111	2			-0-	
*04	300588	X		300588	-0-	-0-	-0-	300588	2			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253																	
11	624928	X	624928	-0-	-0-	-0-	624928	2				N	-0-				-0-
12	595653	X	595653	-0-	-0-	-0-	595653	2				N	-0-				-0-
01	570833	X	570833	-0-	-0-	-0-	570833	2				N	-0-				-0-
02	484984	X	484984	-0-	-0-	-0-	484984	2				N	-0-				-0-
03	499922	X	499922	-0-	-0-	-0-	499922	2				N	-0-				-0-
*04	422563	X	422563	-0-	-0-	-0-	422563	2				N	-0-				-0-
-----																	
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076																	
11	132900	X	98861	-0-	-34039	-0-	98861	2				N	-0-				-0-
12	131564	X	98510	-0-	-33054	-0-	98510	2				N	-0-				-0-
01	124186	X	90558	-0-	-33628	-0-	90558	2				N	-0-				-0-
02	102536	X	77200	-0-	-25336	-0-	77200	2				N	-0-				-0-
03	110794	X	73340	-0-	-37454	-0-	73340	2				N	-0-				-0-
04	98850	X	75972	-0-	-22878	-0-	75972	2				N	-0-				-0-
-----																	
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850																	
11	100170	X	69209	-0-	-30961	-0-	69209	2				N	-0-				-0-
12	91636	X	78060	-0-	-13576	-0-	78060	2				N	-0-				-0-
01	91636	X	85031	-0-	-6605	-0-	85031	2				N	-0-				-0-
02	77056	X	75535	-0-	-1521	-0-	75535	2				N	-0-				-0-
03	82429	X	72219	-0-	-10210	-0-	72219	2				N	-0-				-0-
04	82290	X	71820	-0-	-10470	-0-	71820	2				N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 286570		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	564370 X	564370	-0-	-0-	-0-	564370 2	N	-0-		-0-
12	509992 X	509992	-0-	-0-	-0-	509992 2	N	-0-		-0-
01	449096 X	449096	-0-	-0-	-0-	449096 2	N	-0-		-0-
02	370055 X	370055	-0-	-0-	-0-	370055 2	N	-0-		-0-
03	379236 X	379236	-0-	-0-	-0-	379236 2	N	-0-		-0-
*04	336150 X	336150	-0-	-0-	-0-	336150 2	N	-0-		-0-
-----										
THOROUGHBREDS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 286637		COMPL. DATE 10/24/2021		TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204		
11	SHUT IN	373868	-0-	373868	446149	382 1 373486 2	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	413672	-0-	413672	859821	424 1 413248 2	N	-0-		-0-
01	1230001 X	370180	-0-	-859821	-0-	380 1 369800 2	N	-0-		-0-
02	372876 X	298487	-0-	-74389	-0-	308 1 298179 2	N	-0-		-0-
03	412827 X	293445	-0-	-119382	-0-	301 1 293144 2	N	-0-		-0-
*04	414309 X	414309	-0-	-0-	-0-	414 1 413895 2	N	-0-		-0-
-----										
BSI SEAHAWKS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 286731		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROBERT WALTON		WELL #: 11H		RRCID -> 286934		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440		
11	241410 X	184250	-0-	-57160	-0-	183 1 184067 2	N	-0-		-0-
12	230113 X	178761	-0-	-51352	-0-	177 1 178584 2	N	-0-		-0-
01	217775 X	168845	-0-	-48930	-0-	166 1 168679 2	N	-0-		-0-
02	187068 X	146378	-0-	-40690	-0-	144 1 146234 2	N	-0-		-0-
03	191673 X	155800	-0-	-35873	-0-	154 1 155646 2	N	-0-		-0-
04	184260 X	144321	-0-	-39939	-0-	142 1 144179 2	N	-0-		-0-
-----										
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 286989		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093		
11	745466 X	745466	-0-	-0-	-0-	745466 2	N	-0-		-0-
12	671805 X	671805	-0-	-0-	-0-	671805 2	N	-0-		-0-
01	587281 X	587281	-0-	-0-	-0-	587281 2	N	-0-		-0-
02	481724 X	481724	-0-	-0-	-0-	481724 2	N	-0-		-0-
03	474349 X	474349	-0-	-0-	-0-	474349 2	N	-0-		-0-
*04	404592 X	404592	-0-	-0-	-0-	404592 2	N	-0-		-0-
-----										
BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 287028		COMPL. DATE 09/29/2020		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 287030		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683		
11	383108 X	383108	-0-	-0-	-0-	383108 2	N	-0-		-0-
12	337316 X	337316	-0-	-0-	-0-	337316 2	N	-0-		-0-
01	290387 X	290387	-0-	-0-	-0-	290387 2	N	-0-		-0-
02	256531 X	256531	-0-	-0-	-0-	256531 2	N	-0-		-0-
03	264508 X	264508	-0-	-0-	-0-	264508 2	N	-0-		-0-
*04	230616 X	230616	-0-	-0-	-0-	230616 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173														
11	851008	X	851008	-0-	-0-	-0-	851008	2	N	-0-			-0-	
12	749987	X	749987	-0-	-0-	-0-	749987	2	N	-0-			-0-	
01	663327	X	663327	-0-	-0-	-0-	663327	2	N	-0-			-0-	
02	529773	X	529773	-0-	-0-	-0-	529773	2	N	-0-			-0-	
03	531776	X	531776	-0-	-0-	-0-	531776	2	N	-0-			-0-	
*04	460091	X	460091	-0-	-0-	-0-	460091	2	N	-0-			-0-	
-----														
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822														
11	230940	X	197572	-0-	-33368	-0-	196	1	197376	2	N	-0-	-0-	
12	230082	X	196565	-0-	-33517	-0-	195	1	196370	2	N	-0-	-0-	
01	221898	X	189285	-0-	-32613	-0-	186	1	189099	2	N	-0-	-0-	
02	191212	X	165987	-0-	-25225	-0-	163	1	165799	2	N	23	8	-0-
							25	9						
03	206832	X	178353	-0-	-28479	-0-	176	1	178098	2	N	72	8	-0-
							79	9						
04	197580	X	164820	-0-	-32760	-0-	162	1	164658	2	N	-0-	-0-	
-----														
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235														
11	406320	X	331552	-0-	-74768	-0-	331552	2	N	-0-			-0-	
12	408301	X	342621	-0-	-65680	-0-	342621	2	N	-0-			-0-	
01	408301	X	326400	-0-	-81901	-0-	326400	2	N	-0-			-0-	
02	309456	X	270505	-0-	-38951	-0-	270505	2	N	-0-			-0-	
03	342612	X	283644	-0-	-58968	-0-	283644	2	N	-0-			-0-	
04	331560	X	261348	-0-	-70212	-0-	261348	2	N	-0-			-0-	
-----														
BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOOSIERS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 287946		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	308709 X	308709	-0-	-0-	-0-	304	1	308405	2	N	-0-	-0-
12	296280 X	296280	-0-	-0-	-0-	292	1	295988	2	N	-0-	-0-
01	280243 X	280243	-0-	-0-	-0-	274	1	279969	2	N	-0-	-0-
02	239739 X	239739	-0-	-0-	-0-	237	1	239502	2	N	-0-	-0-
03	244179 X	244179	-0-	-0-	-0-	241	1	243938	2	N	-0-	-0-
*04	227508 X	227508	-0-	-0-	-0-	224	1	227284	2	N	-0-	-0-
-----												
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 3		RRCID -> 288159		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943				
11	1011032 X	1011032	-0-	-0-	-0-	1011032	2			N	-0-	-0-
12	976618 X	976618	-0-	-0-	-0-	976618	2			N	-0-	-0-
01	910284 X	910284	-0-	-0-	-0-	910284	2			N	-0-	-0-
02	744332 X	744332	-0-	-0-	-0-	744332	2			N	-0-	-0-
03	740537 X	740537	-0-	-0-	-0-	740537	2			N	-0-	-0-
*04	644114 X	644114	-0-	-0-	-0-	644114	2			N	-0-	-0-
-----												
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 3		RRCID -> 288180		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PENGUINS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 288260		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 13397 PERF. N/A				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PENGUINS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 288261		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793				
11	239917 X	239917	-0-	-0-	-0-	239917	2			N	-0-	-0-
12	223469 X	223469	-0-	-0-	-0-	223469	2			N	-0-	-0-
01	160310 X	160310	-0-	-0-	-0-	160310	2			N	-0-	-0-
02	146335 X	146335	-0-	-0-	-0-	146335	2			N	-0-	-0-
03	179799 X	179799	-0-	-0-	-0-	179799	2			N	-0-	-0-
*04	159511 X	159511	-0-	-0-	-0-	159511	2			N	-0-	-0-
-----												
PENGUINS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 288310		COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WARRIORS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 288338		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785				
11	546362 X	546362	-0-	-0-	-0-	537	1	545825	2	N	-0-	-0-
12	532061 X	532061	-0-	-0-	-0-	522	1	531539	2	N	-0-	-0-
01	499791 X	499791	-0-	-0-	-0-	493	1	499298	2	N	-0-	-0-
02	419257 X	419257	-0-	-0-	-0-	416	1	418841	2	N	-0-	-0-
03	438366 X	438366	-0-	-0-	-0-	432	1	437934	2	N	-0-	-0-
*04	393993 X	393993	-0-	-0-	-0-	387	1	393606	2	N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WARRIORS DU		WELL #: B 2		RRCID ->	288375	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	12875 - 20345		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
BSI EAGLES DU		WELL #: B 1		RRCID ->	288463	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	14005 - 21903		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
BSI EAGLES DU		WELL #: B 2		RRCID ->	288471	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14023	PERF.	14075 - 21958		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 2SL		RRCID ->	288573	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	N/A		
11		SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
HOOSIERS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	288807	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	N/A		
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 2		RRCID ->	288808	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
OB		WELL #: H 1		RRCID ->	289473	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	12725 - 22689		
11		502770	X	365778	-0-	-136992	-0-	365778	2	N	-0-		-0-
12		462706	X	349825	-0-	-112881	-0-	349825	2	N	-0-		-0-
01		408766	X	332102	-0-	-76664	-0-	332102	2	N	-0-		-0-
02		356468	X	280173	-0-	-76295	-0-	280173	2	N	-0-		-0-
03		386446	X	295994	-0-	-90452	-0-	295994	2	N	-0-		-0-
04		365790	X	271802	-0-	-93988	-0-	271802	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 029631		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		5938 - 5961								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 030749		COMPL. DATE 06/01/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		4913 - 4941		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 029617		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH		6292		PERF.		4974 - 4988		
BURNETT BROTHERS #2		WELL #: 2 C														
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	35	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	34	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1542	-0-	-26	-0-	29	1	1513	2	Y	-0-					-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	33	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	26	1	1643	2	Y	-0-					-0-
-----																
BURNETT BROTHERS		WELL #: 6 C		RRCID -> 029618		COMPL. DATE 12/05/1949		TOTAL DEPTH		6446		PERF.		4999 - 5012		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIT 14		WELL #: 2 C		RRCID -> 029623		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH		6470		PERF.		4929 - 4941		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 194548		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH		5200		PERF.		4948 - 4958		
CGU #9		WELL #: 8CR														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/24/2022																

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CRATON OPERATING LLC 186717  
 HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

11	12	01	02	*03	04													
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-						97
12	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-						97
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-						97
02	56	N	30	-0-	-26	-0-		30	2		N	-0-						97
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-						97
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						97

CX OPERATING LLC 195798  
 EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

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



CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 5038 - 5082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5126 - 5170
11	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1779	3	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1867	3	Y	-0-		-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-		-0-
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2044	3	Y	14	12 0	2
*04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	3	Y	30 9	26 0	3

CURTIS, A. B.				1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5132 - 5174
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-		-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	-0-		-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-		-0-
02	980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3	Y	-0-		-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-		-0-
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	Y	-0-		-0-

REEVES-MCMILLAN				2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 5066 - 5074
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	Y	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-		-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-		-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-		-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	Y	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WERNER, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WERNER-NEEDHAM				1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 4959 - 4970
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974													
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025															
11		0	87	-0-	87	87	30	2	57	9	N	52	30	1	22
12	DELQ	PR	214	-0-	214	301	113	2	101	9	N	92	105	1	9
01	DELQ	PR	264	-0-	264	565	141	2	123	9	N	112	111	1	10
02		796 R	231	-0-	-565	-0-	126	2	105	9	N	95	76	1	29
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	121	2	99	9	N	90	108	1	11
*04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	97	2	107	9	N	97	72	1	36

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025													
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600													
MENEFE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774													
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
 KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7059	2	239	9	Y	217	227	1	1	8	73
12	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	119	1	8024	3	Y	204	173	1	1	8	106
						224	9									
*01	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	7950	3	244	9	Y	222	236	1	8	8	84
*02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	17	1	6819	3	Y	201	152	1	11	8	122
						221	9									
*03	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8217	3	204	9	Y	185	158	1	33	8	116
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					116

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

-----														
CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
11	3600 X	3460	-0-	-140	-0-	3460	2			Y	-0-	33	1	26
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	375	1	3317	3	Y	10	1	8	36
01	3627 X	2703	-0-	-924	-0-	11	9							
02	3136 X	2205	-0-	-931	-0-	55	1	2641	3	Y	6	3	8	33
						7	9							
02	3136 X	2205	-0-	-931	-0-	95	1	2096	3	Y	13	3	8	43
						14	9							
*03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3593	3	72	9	Y	65	30	1	68
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT		10	8
-----														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957														
11	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	133	1	1566	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	105	1	1568	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	106	1	1596	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1526	-0-	-70	-0-	96	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	2	N	-0-			-0-
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1603	2	N	-0-			-0-
-----														
HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999														
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022														
-----														
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137														
11	3180 X	2757	-0-	-423	-0-	2744	3	13	9	N	12			38
12	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2963	3	30	9	N	27			65
01	3286 X	3129	-0-	-157	-0-	3068	3	61	9	N	55			120
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58			178
03	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2957	3	32	9	N	29	181	1	26
*04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	3	30	9	N	27			53
-----														
NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164														
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			51
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-			51
01	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-			51
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-			51
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-			51
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			51
-----														
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206														
11	2430 N	2004	-0-	-426	-0-	2004	3			N	-0-			83
12	2573 N	1601	-0-	-972	-0-	1601	3			N	-0-			83
01	2511 N	1980	-0-	-531	-0-	1925	3	55	9	N	50			133
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			133
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	20	9	N	18			151
*04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2266	3	65	9	N	59	182	1	28

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
CRATON OPERATING LLC 186717  
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	-0-					1
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*03	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	165	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	2015 N	1375	-0-	-640	-0-	117	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	167	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	133	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	157	1	1638	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	477	-0-	-753	-0-	441	3	36	9	Y	33	35	0			6
12	1457 N	788	-0-	-669	-0-	758	3	30	9	Y	27	27	0			6
01	1457 N	480	-0-	-977	-0-	446	3	34	9	Y	31	28	0			9
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	357	3	34	9	Y	31	33	0			7
*03	775 N	232	-0-	-543	-0-	201	3	31	9	Y	28	26	0			9
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	474	3	20	9	Y	18	21	0			6

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	427	-0-	-443	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WERNER-CARAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2964 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2130 X	1466	-0-	-664	-0-	1466	2		N	-0-		338	
12		1519 X	515	-0-	-1004	-0-	515	2		N	-0-		338	
01		124 X	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-		338	
02		1372 X	14	-0-	-1358	-0-	14	2		N	-0-		338	
*03		1519 X	682	-0-	-837	-0-	682	2		N	-0-		338	
04		1470 X	682	-0-	-788	-0-	682	2		N	-0-		338	
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
BARHAM, ELEANOR				WELL #:	1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3017 - 3031	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
WILLIAMSON, GENA UNIT				WELL #:	6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	2910 - 2916	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
HANCOCK UNIT				WELL #:	5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2926 - 2928	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BOWEN G. U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6530 - 6540	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-	
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
-----														
BOWEN				WELL #:	3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6506 - 6516	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

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

-----  
 WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

-----  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

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

-----  
 DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----  
 WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

11	6930 X	5608	-0-	-1322	-0-	5524	3	84	9	N	76	83	0			9
12	6448 X	5559	-0-	-889	-0-	5502	3	57	9	N	52	57	0			4
*01	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6196	3	89	9	N	81	72	0			13
*02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7149	3	121	9	N	110	104	0			19
*03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7384	3	110	9	N	100	106	0			13
*04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7835	3	163	9	N	148	145	0			16

-----															
CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
DEADWOOD JV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	285997	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * M PROD AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
-----															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	283186	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189						
-----															
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
-----															
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	284360	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154					
-----															
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	638	2	1	9	Y	1	8	1	1
12	806	N	686	-0-	-120	-0-	129	1	557	3	Y	-0-			1
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	Y	-0-			-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
-----															
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	285030	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116					
-----															
*11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	1010	1	1271	3	Y	2			41
							2	9							
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	647	1	1670	3	Y	1			42
							1	9							
*01	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	109	1	1728	3	Y	-0-			42
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	547	1	1557	3	Y	4	1	8	45
							4	9							
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	451	1	2081	3	Y	19	31	1	31
							21	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					31
-----															
PANOLA 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	286763	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084					
-----															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-



-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	2220 N	1384	-0-	-836	-0-	1381 2	3	9	Y	3	154	1	103
12	2170 N	1626	-0-	-544	-0-	439 1	1169	3	Y	16			119
01	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	18 9	265	1	Y	23			142
02	1288 N	1057	-0-	-231	-0-	25 9	309	1	Y	23			165
*03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	25 9	353	1	Y	4	116	1	53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9			Y	NO RPT			53
-----													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515													
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021													
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	144 1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	119 1	1770	2	N	-0-			-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	117 1	1737	2	N	-0-			-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	104 1	1550	2	N	-0-			-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120 1	1728	2	N	-0-			-0-
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	110 1	1635	2	N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974													
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1	321	2	N	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	345	2	N	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	22 1	334	2	N	-0-			-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	19 1	285	2	N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	24 1	342	2	N	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	326	2	N	-0-			-0-
-----													
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014													
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	176 1	2070	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	144 1	2146	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	140 1	2083	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	129 1	1920	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2278	-0-	-16	-0-	148 1	2130	2	N	-0-			-0-
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	136 1	2035	2	N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985													
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	139 1	1635	2	N	-0-			-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	118 1	1761	2	N	-0-			-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116 1	1739	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1560	-0-	-92	-0-	98 1	1462	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1636	-0-	-255	-0-	106 1	1530	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1512	-0-	-288	-0-	95 1	1417	2	N	-0-			-0-
-----													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242													
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3			Y	-0-			-0-
12	4588 X	4499	-0-	-89	-0-	4499 3			Y	-0-			-0-
01	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466 3			Y	-0-			-0-
02	4200 X	3617	-0-	-583	-0-	3617 3			Y	-0-			-0-
03	4650 X	4430	-0-	-220	-0-	4430 3			Y	-0-			-0-
04	4380 X	3937	-0-	-443	-0-	3937 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923 - 6040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-			-0-
12		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-			-0-
01		2759 N	2336	-0-	-423	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
02		2520 N	2262	-0-	-258	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
03		2790 N	2435	-0-	-355	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
*04		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC				390873									
LATHAM ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 - 6224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
WILLIAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINGS				WELL #:	6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6052 - 6064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	189	1	N	36	29	1	15
							40	9					
12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	192	1	N	38	48	1	5
							42	9					
01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	156	1	N	39	30	1	14
							43	9					
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	193	1	N	40	35	1	19
							44	9					
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	181	1	N	72	85	1	6
							79	9					
*04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	174	1	N	72	55	1	23
							79	9					

CUMMINGS				WELL #:	7	RRCID ->	282879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5906 - 6020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	83	1	N	34	28	1	14
							37	9					
12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	88	1	N	37	46	1	5
							41	9					
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	45	1	N	37	29	1	13
							41	9					
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	N	33	34	1	12
							36	9					
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	N	16	27	1	1
							18	9					
04		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	54	1	N	17	13	1	5
							19	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	140	1	2900	2	N	46	38	1	19
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	51	9	4007	2	N	50	63	1	6
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	55	9	3022	2	N	52	40	1	18
02	2408 X	2232	-0-	-176	-0-	114	1	2040	2	N	47	46	1	19
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	57	9	2244	2	N	26	43	1	2
04	3810 X	2462	-0-	-1348	-0-	140	1	2300	2	N	26	20	1	8
						52	9							
						138	1							
						29	9							
						133	1							
						29	9							
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015														
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	135	1	2796	2	N	29	24	1	12
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	32	9	3146	2	N	33	41	1	4
01	3100 N	3148	-0-	48	48	113	1	2997	2	N	34	26	1	12
02	2306 N	2258	-0-	-48	-0-	36	9	2087	2	N	25	29	1	8
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	114	1	2131	2	N	18	25	1	1
04	2550 X	2391	-0-	-159	-0-	37	9	2241	2	N	19	14	1	6
						143	1							
						28	9							
						131	1							
						20	9							
						129	1							
						21	9							
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972														
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	2	N	6	5	1	2
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	7	9	2648	2	N	7	8	1	1
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1891	2	N	6	5	1	2
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	8	9	1256	2	N	5	5	1	2
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	7	8	1	1
04	1920 N	1478	-0-	-442	-0-	7	9	1391	2	N	6	5	1	2
						86	1							
						6	9							
						83	1							
						8	9							
						80	1							
						7	9							
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969														
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
*04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC				786697						
BROOKS, C.				WELL #: 13	RRCID -> 265945	COMPL. DATE 06/09/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901 -	6905	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 271472	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6295 -	6315	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOWE				WELL #: 4	RRCID -> 286158	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 6398 -	6415	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SPONTE OPERATING, INC.				810277						
GLOVIER-HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 029908	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6537 -	6632	
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	-0-		14
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2	N	-0-		14
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4817 2	N	158	172 1	-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2	N	-0-		-0-
*03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4861 2	N	78	78 1	-0-
*04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2	N	-0-		-0-
-----										
SHARP, BELLE GU				WELL #: 1	RRCID -> 030193	COMPL. DATE 11/12/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6638 -	6746	
11	DLQ G-10	578	-0-	578	2303	578 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	651	-0-	651	2954	636 2	Y	14	14 1	-0-
01	2300 N	578	-0-	-1722	1232	564 2	Y	13	13 1	-0-
02	1705 N	473	-0-	-1232	-0-	473 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	545 2	Y	10	10 1	-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2	Y	-0-		-0-
-----										
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 214922	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 6516 -	6548	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
GARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160					
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	985	3		N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		868625		WELL #: 1		RRCID -> 186390		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 2		RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318			
11	14B2 EXT	64	-0-	64	276	64	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	128	-0-	128	404	128	2		Y	-0-			-0-
01	537 X	133	-0-	-404	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224						
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	19	1	832	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	9	1	429	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	784 N	597	-0-	-187	-0-	13	1	583	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	7	1	330	2	Y	1			1
						1	9							
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 19		RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	570	-0-	570	575	13	1	557	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	563	-0-	563	1138	12	1	551	2	Y	-0-				-0-
*04	2377 X	1239	-0-	-1138	-0-	25	1	1214	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 1 T		RRCID -> 029896		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	69	1	1965	3	Y	167	184	1		31
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	184	9	2019	3	Y	175	168	1		38
01	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	193	9	1466	3	Y	165	149	1		54
02	2016 N	1330	-0-	-686	-0-	54	1	1112	3	Y	161	184	1		31
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	182	9	1061	3	Y	173	177	1		27
04	1650 N	1130	-0-	-520	-0-	41	1	921	3	Y	158	152	1		33
						177	9								
						39	1								
						190	9								
						35	1								
						174	9								

BOYNTON		WELL #: 1		RRCID -> 029972		COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	3	20	9	Y	18	21	1		3
12	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1845	3	22	9	Y	20	19	1		4
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1661	3	21	9	Y	19	17	1		6
02	1764 N	1698	-0-	-66	-0-	1679	3	19	9	Y	17	20	1		3
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1671	3	20	9	Y	18	18	1		3
04	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1570	3	19	9	Y	17	16	1		4

BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 029973		COMPL. DATE 09/23/1946			TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK C		WELL #: 1		RRCID -> 029974		COMPL. DATE 08/01/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			Y	-0-				-0-
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			Y	-0-				-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-				-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-				-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-				-0-
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-				-0-

CLARK D		WELL #: 1		RRCID -> 029975		COMPL. DATE 03/28/1945			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	13	1	372	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	14	1	390	3	Y	-0-				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	-0-				-0-
02	364 N	251	-0-	-113	-0-	9	1	242	3	Y	-0-				-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	-0-				-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5490 X	5185	-0-	-305	-0-	119 1	4825 3	Y	219	242 1		40
							241 9						
12		5394 X	5238	-0-	-156	-0-	124 1	4857 3	Y	234	224 1		50
							257 9						
01		5394 X	5258	-0-	-136	-0-	124 1	4881 3	Y	230	205 1		75
							253 9						
02		4872 X	4692	-0-	-180	-0-	112 1	4343 3	Y	215	248 1		42
							237 9						
03		5363 X	5269	-0-	-94	-0-	124 1	4892 3	Y	230	236 1		36
							253 9						
04		5190 X	5026	-0-	-164	-0-	120 1	4674 3	Y	211	203 1		44
							232 9						
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086													
11		1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1034 3	6 9	Y	5	5 1		1
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100 3	4 9	Y	4	4 1		1
01		1023 N	925	-0-	-98	-0-	922 3	3 9	Y	3	3 1		1
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	994 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1057 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1106 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248													
11		2070 X	1459	-0-	-611	-0-	124 1	1105 3	Y	209	231 1		38
							230 9						
12		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	123 1	1142 3	Y	219	210 1		47
							241 9						
01		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	123 1	1075 3	Y	216	193 1		70
							238 9						
02		1232 N	530	-0-	-702	-0-	60 1	345 3	Y	114	162 1		22
							125 9						
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	127 1	1150 3	Y	217	205 1		34
							239 9						
*04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	113 1	1072 3	Y	199	191 1		42
							219 9						
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206													
11		1020 N	996	-0-	-24	-0-	101 1	895 3	Y	-0-			-0-
12		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	101 1	934 3	Y	-0-			-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	103 1	904 3	Y	-0-			-0-
02		924 N	860	-0-	-64	-0-	128 1	732 3	Y	-0-			-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	101 1	918 3	Y	-0-			-0-
*04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96 1	912 3	Y	-0-			-0-
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062													
11		5850 X	4877	-0-	-973	-0-	4810 3	67 9	Y	61	68 1		11
12		6169 X	5768	-0-	-401	-0-	5696 3	72 9	Y	65	62 1		14
01		6045 X	5906	-0-	-139	-0-	5836 3	70 9	Y	64	57 1		21
02		5460 X	4696	-0-	-764	-0-	4635 3	61 9	Y	55	65 1		11
03		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5811 3	69 9	Y	63	64 1		10
04		5730 X	5519	-0-	-211	-0-	5455 3	64 9	Y	58	56 1		12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
MAURITZEN				WELL #:	1	RRCID ->	029987	COMPL. DATE	08/24/1947	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6332 - 6380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	129 1	3647 3	Y	51	57 1		9
						56 9						
12	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	138 1	3842 3	Y	55	52 1		12
						61 9						
01	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	141 1	3812 3	Y	52	47 1		17
						57 9						
02	3696 X	3646	-0-	-50	-0-	127 1	3463 3	Y	51	58 1		10
						56 9						
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	141 1	3805 3	Y	53	55 1		8
						58 9						
04	3900 X	3890	-0-	-10	-0-	139 1	3697 3	Y	49	47 1		10
						54 9						
-----												
MORRIS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	029988	COMPL. DATE	05/30/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6280
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	34	-0-	34	34	1 1	33 3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	40	-0-	40	74	1 1	39 3	Y	-0-			-0-
-----												
OWENS -H-				WELL #:	1 L	RRCID ->	029991	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5955 - 5972
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PATE				WELL #:	1	RRCID ->	029992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6178
11	3750 X	3234	-0-	-516	-0-	3228 3	6 9	Y	5	5 1		1
12	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	3022 3	4 9	Y	4	4 1		1
01	3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3163 3	4 9	Y	4	4 1		1
02	3192 X	2789	-0-	-403	-0-	2785 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3517 3	6 9	Y	5	4 1		1
*04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3519 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
-----												
PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID ->	029993	COMPL. DATE	12/13/1946	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 6064 - 6168
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	612 3	11 9	Y	10	11 1		2
12	837 N	680	-0-	-157	-0-	669 3	11 9	Y	10	10 1		2
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	533 3	11 9	Y	10	9 1		3
02	588 N	146	-0-	-442	-0-	135 3	11 9	Y	10	11 1		2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653 3	11 9	Y	10	10 1		2
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	802 3	10 9	Y	9	9 1		2
-----												
PIRKLE				WELL #:	1	RRCID ->	029994	COMPL. DATE	06/21/1944	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 5946 - 5976
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2314 3	66 9	Y	60	67 1		11
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2091 3	70 9	Y	64	61 1		14
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2050 3	67 9	Y	61	55 1		20
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1777 3	64 9	Y	58	67 1		11
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1838 3	67 9	Y	61	63 1		9
04	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1675 3	62 9	Y	56	53 1		12



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945													TOTAL DEPTH	6241	PERF. 6010 - 6118
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5873 3	174 9	Y	158	176 1			29	
12		6727 X	6567	-0-	-160	-0-	6384 3	183 9	Y	166	159 1			36	
01		6696 X	5935	-0-	-761	-0-	5757 3	178 9	Y	162	145 1			53	
02		6020 X	5554	-0-	-466	-0-	5386 3	168 9	Y	153	176 1			30	
03		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6168 3	179 9	Y	163	168 1			25	
04		6360 X	6032	-0-	-328	-0-	5870 3	162 9	Y	147	141 1			31	
-----															
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 - 6058
11		7320 X	7200	-0-	-120	-0-	7186 3	14 9	Y	13	15 1			2	
12		7750 X	7554	-0-	-196	-0-	7539 3	15 9	Y	14	13 1			3	
01		7750 X	6986	-0-	-764	-0-	6972 3	14 9	Y	13	12 1			4	
02		7000 X	6851	-0-	-149	-0-	6837 3	14 9	Y	13	15 1			2	
03		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7566 3	15 9	Y	14	14 1			2	
04		7320 X	7173	-0-	-147	-0-	7159 3	14 9	Y	13	12 1			3	
-----															
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6062 - 6160
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6060 - 6164
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	368 3	29 9	Y	26	28 1			5	
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	379 3	30 9	Y	27	26 1			6	
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	318 3	29 9	Y	26	23 1			9	
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	339 3	26 9	Y	24	28 1			5	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	348 3	29 9	Y	26	27 1			4	
04		330 N	260	-0-	-70	-0-	234 3	26 9	Y	24	23 1			5	
-----															
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998													TOTAL DEPTH	6606	PERF. 586 - 5942
11		420 N	370	-0-	-50	-0-	13 1	357 3	Y	-0-				-0-	
12		403 N	310	-0-	-93	-0-	11 1	299 3	Y	-0-				-0-	
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	13 1	326 3	Y	-0-				-0-	
02		336 N	324	-0-	-12	-0-	12 1	312 3	Y	-0-				-0-	
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	-0-				-0-	
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3	Y	-0-				-0-	
-----															
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	17 1	472 3	Y	-0-				-0-	
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	20 1	541 3	Y	-0-				-0-	
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	19 1	501 3	Y	-0-				-0-	
02		448 N	287	-0-	-161	-0-	10 1	277 3	Y	-0-				-0-	
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	16 1	441 3	Y	-0-				-0-	
*04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	506 3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	101 63 9	1	2760	3	Y	57	54 1	16
12	2914 X	2913	-0-	-1	-0-	105 66 9	1	2742	3	Y	60	65 1	11
01	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	90 69 9	1	2290	3	Y	63	57 1	17
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	79 59 9	1	2138	3	Y	54	55 1	16
03	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	88 66 9	1	2305	3	Y	60	68 1	8
04	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	91 61 9	1	2467	3	Y	55	51 1	12

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

11	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	124	1	3394	3	N	-0-		-0-
12	3999 X	3679	-0-	-320	-0-	136	1	3543	3	N	-0-		-0-
01	3999 X	3464	-0-	-535	-0-	132	1	3332	3	N	-0-		-0-
02	3332 X	3185	-0-	-147	-0-	114	1	3071	3	N	-0-		-0-
03	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	130	1	3408	3	N	-0-		-0-
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	121	1	3289	3	N	-0-		-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

11	420 N	321	-0-	-99	-0-	11	1	310	3	Y	-0-		-0-
12	930 N	650	-0-	-280	-0-	23	1	627	3	Y	-0-		-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	20	1	520	3	Y	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	3	Y	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	-0-		-0-
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616										COMPL. DATE 02/01/1965	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6075 - 6111		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1080	3	Y	21	23	1	4
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	23	9	1064	3	Y	19	19	1	4
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1147	3	Y	21	18	1	7
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	23	9	1047	3	Y	20	23	1	4
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	Y	21	22	1	3
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	22	9	1107	3	Y	20	19	1	4
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613										COMPL. DATE 11/20/1988	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 6039 - 6135		
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-			-0-
02	672 N	506	-0-	-166	-0-	506	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177										COMPL. DATE 06/08/1989	TOTAL DEPTH 6326	PERF. 6043 - 6158		
11	2850 X	2238	-0-	-612	-0-	76	1	2162	3	Y	-0-			-0-
12	2790 N	1690	-0-	-1100	-0-	59	1	1631	3	Y	-0-			-0-
01	2356 N	1332	-0-	-1024	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-			-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	87	1	2368	3	Y	-0-			-0-
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-			-0-
*04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	93	1	2459	3	Y	-0-			-0-
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421										COMPL. DATE 06/17/1990	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 6066 - 6187		
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	41	1	369	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	51	1	471	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	36	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-			-0-
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	3	Y	-0-			-0-
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355										COMPL. DATE 01/12/1991	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 6523 - 6536		
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			15
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			15
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-			15
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			15
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			15
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-			15
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398										COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 6271	PERF. 6045 - 6206		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	18	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	-0-			-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

11	7470 X	6158	-0-	-1312	-0-	212	1	5823	3	Y	112	106	1	31
						123	9							
12	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	249	1	6501	3	Y	118	127	1	22
						130	9							
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	253	1	6411	3	Y	124	112	1	34
						136	9							
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	211	1	5685	3	Y	104	107	1	31
						114	9							
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	182	1	4792	3	Y	113	130	1	14
						124	9							
*04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	3	Y	109	100	1	23
						120	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

11	900 N	844	-0-	-56	-0-	30	1	810	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	30	1	770	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	26	1	713	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	758	3	Y	4	3	1	1
						4	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

11	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	728	1	3946	3	Y	128	103	1	54
						141	9							
12	5053 X	4821	-0-	-232	-0-	738	1	3949	3	Y	122	139	1	37
						134	9							
01	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	781	1	3882	3	Y	112	113	1	36
						123	9							
02	4508 X	4284	-0-	-224	-0-	739	1	3435	3	Y	100	86	1	50
						110	9							
03	4991 X	4436	-0-	-555	-0-	750	1	3522	3	Y	149	183	1	16
						164	9							
04	4830 X	4814	-0-	-16	-0-	790	1	3849	3	Y	159	141	1	34
						175	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229 1	6289 3	Y	-0-		-0-
12		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	249 1	6503 3	Y	-0-		-0-
01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	243 1	6149 3	Y	-0-		-0-
02		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	195 1	5252 3	Y	-0-		-0-
03		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	222 1	5833 3	Y	-0-		-0-
*04		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	210 1	5704 3	Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252												
11	9420	X	9011	-0-	-409	-0-	1444 1	7517 3	Y	45	35 1	19
12	9734	X	8944	-0-	-790	-0-	1447 1	7450 3	Y	43	49 1	13
01	9734	X	9064	-0-	-670	-0-	1545 1	7476 3	Y	39	39 1	13
02	8708	X	8497	-0-	-211	-0-	1540 1	6918 3	Y	35	30 1	18
03	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	1652 1	7521 3	Y	52	64 1	6
*04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1586 1	7436 3	Y	55	49 1	12
							61 9					
-----												
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
11	4500	X	3955	-0-	-545	-0-	3923 3	32 9	N	29	22 1	12
12	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	3653 3	30 9	N	27	31 1	8
01	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	3504 3	24 9	N	22	23 1	7
02	3808	X	3238	-0-	-570	-0-	3214 3	24 9	N	22	18 1	11
03	4092	X	3467	-0-	-625	-0-	3433 3	34 9	N	31	39 1	3
04	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	3332 3	40 9	N	36	31 1	8
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		4470 X	3150	-0-	-1320	-0-	501	1	2412	3	Y	215	172 1	90
							237	9						
12		3658 X	3174	-0-	-484	-0-	510	1	2441	3	Y	203	231 1	62
							223	9						
01		3658 X	2856	-0-	-802	-0-	488	1	2170	3	Y	180	184 1	58
							198	9						
02		3304 X	2686	-0-	-618	-0-	488	1	2015	3	Y	166	141 1	83
							183	9						
03		3379 X	3103	-0-	-276	-0-	545	1	2285	3	Y	248	305 1	26
							273	9						
04		3150 X	2984	-0-	-166	-0-	509	1	2182	3	Y	266	235 1	57
							293	9						
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
11		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2521	3	199	9	Y	181	201 1	33
12		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2639	3	209	9	Y	190	182 1	41
01		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2541	3	206	9	Y	187	167 1	61
02		2492 N	2428	-0-	-64	-0-	2240	3	188	9	Y	171	199 1	33
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2628	3	207	9	Y	188	192 1	29
04		2670 N	2665	-0-	-5	-0-	2477	3	188	9	Y	171	164 1	36
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2927	3	6	9	Y	5	5 1	1
12		3255 X	3004	-0-	-251	-0-	3000	3	4	9	Y	4	4 1	1
01		3255 X	2641	-0-	-614	-0-	2637	3	4	9	Y	4	4 1	1
02		2912 X	2702	-0-	-210	-0-	2698	3	4	9	Y	4	5 1	-0-
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	3	6	9	Y	5	4 1	1
04		2940 X	2908	-0-	-32	-0-	2904	3	4	9	Y	4	5 1	-0-
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-		-0-
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	131 1	3708 3	Y	57	63 1		10
12	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	63 9						
01	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	137 1	3808 3	Y	60	57 1		13
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	66 9						
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	140 1	3788 3	Y	58	52 1		19
04	3900 X	3762	-0-	-138	-0-	64 9						
						130 1	3562 3	Y	55	63 1		11
						61 9						
						143 1	3864 3	Y	58	60 1		9
						64 9						
						134 1	3569 3	Y	54	52 1		11
						59 9						
-----												
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0												
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	702 3	20 9	Y	18	21 1		3
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	683 3	24 9	Y	22	20 1		5
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	667 3	24 9	Y	22	20 1		7
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	588 3	23 9	Y	21	24 1		4
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	680 3	23 9	Y	21	22 1		3
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682 3	22 9	Y	20	19 1		4
-----												
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222												
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	495 3		Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
-----												
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327												
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823												
11	2897 N	1804	-0-	-1093	-0-	1796 2	8 9	Y	7			15
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1692 2	10 9	Y	9			24
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1587 2	11 9	Y	10			34
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1585 2	13 9	Y	12	38 1		8
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1811 2	10 9	Y	9			17
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 - 6016				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #:		1 L	RRCID ->	030086	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6159 - 6433
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		1 T	RRCID ->	030087	COMPL. DATE	12/14/1948	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5886 - 6012
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	030089	COMPL. DATE	08/19/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5974 - 5980
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		2 T	RRCID ->	030093	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5842 - 5969
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-	1 1 -0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-	-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3925	2	Y 11 9 1 2
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	521	1	7373	2	Y 27 24 1 5
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	30	9	7832	2	Y 37 37 1 5
*04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	567	1	8204	2	Y 31 31 1 5
							41	9			
							534	1			
							34	9			

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		2 U	RRCID ->	030094	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 5854 - 5982
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----																
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408											
BREWSTER, J.T.			WELL #:		1	RRCID -> 030122			COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	6275 PERF. 5904 - 6146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
11		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3373	3	Y	-0-			-0-
12		3255 X	652	-0-	-2603	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-			-0-
01		3255 X	506	-0-	-2749	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	-0-			-0-
02		2940 X	499	-0-	-2441	-0-	-0-	25	1	474	3	Y	-0-			-0-
03		3255 X	950	-0-	-2305	-0-	-0-	48	1	902	3	Y	-0-			-0-
04		3150 X	1793	-0-	-1357	-0-	-0-	72	1	1721	3	Y	-0-			-0-
-----																
DAVIS, S. L.			WELL #:		1	RRCID -> 030123			COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	6475 PERF. N/A				
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	1772	3	Y	-0-			-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1702	3	Y	-0-			-0-
01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	2035	3	Y	-0-			-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1876	3	Y	-0-			-0-
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	3	Y	-0-			-0-
*04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1681	3	Y	-0-			-0-
-----																
HARRISON, R.			WELL #:		1 T	RRCID -> 030125			COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340 PERF. N/A				
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	2435	3	Y	51	50	1	25
								56	9							
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	803	1	3330	3	Y	119	108	1	36
								131	9							
01		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	1686	3	Y	56	73	1	19
								62	9							
02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	2092	3	Y	83	73	1	29
								91	9							
03		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	1834	3	Y	61	69	1	21
								67	9							
*04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	2059	3	Y	83	83	0	21
								91	9							
-----																
REED, W. M.			WELL #:		1 T	RRCID -> 030129			COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365 PERF. N/A				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
ROBERTS, GEO.			WELL #:		1 T	RRCID -> 030130			COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418 PERF. N/A				
11		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	5211	3	Y	-0-			210
12		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	5328	3	Y	92	183	1	119
								101	9							
01		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	5736	3	Y	41			160
								45	9							
*02		3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-	-0-					Y	-0-			160
*03		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-					Y	64			224
04		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	-0-					Y	NO RPT			224

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		5880 X	5353	-0-	-527	-0-	579	1	4765	3	Y	8	8 1	4
							9	9						
12		5859 X	5220	-0-	-639	-0-	590	1	4616	3	Y	13	13 1	4
							14	9						
01		5859 X	2693	-0-	-3166	-0-	449	1	2238	3	Y	5	7 1	2
							6	9						
02		5292 X	2361	-0-	-2931	-0-	404	1	1950	3	Y	6	6 1	2
							7	9						
03		5518 X	3843	-0-	-1675	-0-	508	1	3325	3	Y	9	8 1	3
							10	9						
*04		5340 X	3293	-0-	-2047	-0-	433	1	2849	3	Y	10	10 0	3
							11	9						
-----														
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226														
-----														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248														
-----														
11		2400 X	2351	-0-	-49	-0-	124	1	2223	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
12		2387 X	2344	-0-	-43	-0-	125	1	2212	3	Y	6	6 1	2
							7	9						
01		2387 X	2267	-0-	-120	-0-	120	1	2141	3	Y	5	5 1	2
							6	9						
02		2184 X	1977	-0-	-207	-0-	104	1	1867	3	Y	5	5 1	2
							6	9						
03		2418 X	2233	-0-	-185	-0-	115	1	2112	3	Y	5	5 1	2
							6	9						
*04		2340 X	2231	-0-	-109	-0-	88	1	2136	3	Y	6	6 0	2
							7	9						
-----														
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063														
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290														
-----														
11		450 N	293	-0-	-157	-0-	15	1	269	3	Y	8	8 1	4
							9	9						
12		341 N	215	-0-	-126	-0-	11	1	196	3	Y	7	9 1	2
							8	9						
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	21	16 1	7
							23	9						
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	23	22 1	8
							25	9						
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	22	22 1	8
							24	9						
*04		570 N	341	-0-	-229	-0-	13	1	314	3	Y	13	13 0	8
							14	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
WILTCHER, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 165674		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 174355		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230	
11	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	60	1	1085	3	Y	10	10	1			5	
12	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	58	1	1017	3	Y	14	15	1			4	
01	1240 N	873	-0-	-367	-0-	46	1	814	3	Y	12	12	1			4	
02	1092 N	477	-0-	-615	-0-	25	1	445	3	Y	6	8	1			2	
03	1085 N	975	-0-	-110	-0-	50	1	912	3	Y	12	10	1			4	
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	Y	12	12	0			4	
SOAPE, A. C. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 178313		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 184406		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984	
11	870 N	781	-0-	-89	-0-	281	1	500	3	Y	-0-					-0-	
12	992 N	639	-0-	-353	-0-	282	1	357	3	Y	-0-					-0-	
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	299	1	686	3	Y	-0-					-0-	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	272	1	640	3	Y	-0-					-0-	
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	304	1	784	3	Y	-0-					-0-	
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	288	1	867	3	Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 4		RRCID -> 190070		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURNETT BROS.										WELL #: 5		RRCID -> 192056		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

11	4830 X	4078	-0-	-752	-0-	369 29 9	1	3680	2	N	26	27	1	5
12	4991 X	4754	-0-	-237	-0-	401 39 9	1	4314	2	N	35	34	1	6
01	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	394 41 9	1	4238	2	N	37	36	1	7
02	4508 X	3350	-0-	-1158	-0-	336 32 9	1	2982	2	N	29	30	1	6
03	4991 X	4374	-0-	-617	-0-	383 55 9	1	3936	2	N	50	49	1	7
*04	4590 X	4452	-0-	-138	-0-	363 43 9	1	4046	2	N	39	39	1	7

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

11	2280 N	1970	-0-	-310	-0-	383 20 9	1	1567	2	Y	18	18	1	4
12	2418 N	1742	-0-	-676	-0-	393 18 9	1	1331	2	Y	16	17	1	3
01	2263 N	1547	-0-	-716	-0-	388 18 9	1	1141	2	Y	16	16	1	3
02	1848 N	1197	-0-	-651	-0-	346 15 9	1	836	2	Y	14	14	1	3
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	391 31 9	1	1371	2	Y	28	27	1	4
*04	1500 N	917	-0-	-583	-0-	361 11 9	1	545	2	Y	10	10	1	4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		1050 N	987	-0-	-63	-0-	253	1	734	3	Y	-0-		2
12		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	262	1	756	3	Y	11	9 1	4
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	262	1	755	3	Y	6		10
02		924 N	898	-0-	-26	-0-	236	1	656	3	Y	5	9 1	6
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	262	1	859	3	Y	8	10 1	4
*04		990 N	531	-0-	-459	-0-	252	1	279	3	Y	-0-		4
-----														
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600														
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178														
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2017														
-----														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270														
11		3810 X	3766	-0-	-44	-0-	245	1	3521	3	N	-0-		-0-
12		3937 X	3561	-0-	-376	-0-	253	1	3308	3	N	-0-		-0-
01		3937 X	2982	-0-	-955	-0-	201	1	2781	3	N	-0-		-0-
02		3528 X	2309	-0-	-1219	-0-	127	1	2182	3	N	-0-		-0-
*03		3906 X	3725	-0-	-181	-0-	220	1	3505	3	N	-0-		-0-
04		3780 X	3685	-0-	-95	-0-	231	1	3454	3	N	-0-		-0-
-----														
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176														
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-		-0-
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-		-0-
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-		-0-
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-		-0-
*03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1833	3	22	9	Y	20	17 0	3
*04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1770	3	47	9	Y	43	41 0	5
-----														
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F., G U		WELL #: 1		RRCID -> 030153		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOUNDS, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-			-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-			-0-

CURTIS, A. R.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194						
11	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1501	3	61	9	Y	55	61	0	6
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1650	3	43	9	Y	39	42	0	3
*01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1762	3	66	9	Y	60	53	0	10
*02	1316 N	570	-0-	-746	-0-	482	3	88	9	Y	80	76	0	14
*03	1457 N	426	-0-	-1031	-0-	367	3	59	9	Y	54	61	0	7
04	1410 N	359	-0-	-1051	-0-	359	3			Y	-0-	7	0	-0-

HARRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 030167		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-			-0-
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-			-0-
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
*03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-			-0-
*04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1195	3	64	9	Y	58	63	0	7
12	3844 X	954	-0-	-2890	-0-	910	3	44	9	Y	40	44	0	3
*01	3844 X	1294	-0-	-2550	-0-	1226	3	68	9	Y	62	55	0	10
*02	3472 X	513	-0-	-2959	-0-	422	3	91	9	Y	83	79	0	14
*03	2759 X	500	-0-	-2259	-0-	470	3	30	9	Y	27	38	0	3
04	1200 X	434	-0-	-766	-0-	434	3			Y	-0-	3	0	-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3810 X	2564	-0-	-1246	-0-	2549	3	15	9	Y	14	16	0	2
12	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	3164	3	14	9	Y	13	14	0	1
*01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3	22	9	Y	20	18	0	3
*02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3226	3	31	9	Y	28	26	0	5
*03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3595	3	33	9	Y	30	31	0	4
*04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3465	3	51	9	Y	46	45	0	5

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2371	3	52	9	Y	47	52	0	5
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2588	3	37	9	Y	34	36	0	3
*01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2699	3	55	9	Y	50	45	0	8
*02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2314	3	76	9	Y	69	65	0	12
*03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2652	3	121	9	Y	110	108	0	14
*04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2565	3	219	9	Y	199	192	0	21



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		32	1	3392	3	N	-0-			-0-
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		52	1	3446	3	N	-0-			-0-
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		35	1	3385	3	N	-0-			-0-
02		3164 X	2795	-0-	-369	-0-		7	1	2788	3	N	-0-			-0-
03		3503 X	2934	-0-	-569	-0-		2	1	2932	3	N	-0-			-0-
04		3390 X	2717	-0-	-673	-0-		2717	3			N	-0-			-0-
-----																
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746																
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	3			N	-0-			-0-
12		992 N	939	-0-	-53	-0-		939	3			N	-0-			-0-
01		961 N	926	-0-	-35	-0-		926	3			N	-0-			-0-
02		868 N	841	-0-	-27	-0-		841	3			N	-0-			-0-
03		930 N	923	-0-	-7	-0-		923	3			N	-0-			-0-
*04		901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	3			N	-0-			-0-
-----																
SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A																
11		4230 X	4219	-0-	-11	-0-		181	1	4038	3	N	-0-			-0-
12		4371 X	4100	-0-	-271	-0-		178	1	3922	3	N	-0-			-0-
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-		191	1	5251	3	N	-0-			-0-
*02		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-		145	1	6269	3	N	-0-			-0-
*03		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		168	1	5874	3	N	-0-			-0-
*04		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-		153	1	7033	3	N	-0-			-0-
-----																
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A																
11		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-		6322	3			N	-0-			-0-
12		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-		6274	3			N	-0-			-0-
01		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-		6555	3			N	-0-			-0-
*02		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-		5661	3			N	-0-			-0-
*03		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		6242	3			N	-0-			-0-
*04		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-		6043	3			N	-0-			-0-
-----																
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11		1590 N	1111	-0-	-479	-0-		1033	3	78	9	Y	71	78	0	8
12		1612 N	1377	-0-	-235	-0-		1322	3	55	9	Y	50	54	0	4
*01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1546	3	83	9	Y	75	67	0	12
*02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1187	3	113	9	Y	103	97	0	18
*03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1426	3	97	9	Y	88	95	0	11
*04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1549	3	136	9	Y	124	122	0	13
-----																
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158																
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2380	3	37	9	Y	34	37	0	4
12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		2601	3	26	9	Y	24	26	0	2
*01		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		2746	3	40	9	Y	36	32	0	6
*02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2227	3	53	9	Y	48	46	0	8
*03		2325 N	1858	-0-	-467	-0-		1837	3	21	9	Y	19	25	0	2
*04		3000 N	3138	-0-	138	138		3131	3	7	9	Y	6	7	0	1
-----																
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	3	11	9	Y	10	11 0
12		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1296	3	9	9	Y	8	8 0
*01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	3	12	9	Y	11	10 0
*02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	3	17	9	Y	15	14 0
*03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1353	3	33	9	Y	30	29 0
*04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1364	3	62	9	Y	56	54 0
-----													
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290													
11		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-	-0-
12		1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-	-0-
01		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-	-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-	-0-
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-	-0-
*04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-	-0-
-----													
BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419													
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	-0-
02		392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-	-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
-----													
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352													
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WOODALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153290		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6229					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2079	3	9	9	Y	8	9	0	1
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	3	10	9	Y	9	8	0	1
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	3	13	9	Y	12	11	0	2
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2287	3	22	9	Y	20	19	0	3
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2215	3	44	9	Y	40	39	0	4
-----															
DEADWOOD JV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 164333		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5140 - 6065					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
POWERS, E. C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 176952		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6098 - 6328					
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-		-0-	
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-		-0-	
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-		-0-	
*02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-		-0-	
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-		-0-	
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-		-0-	
-----															
WERNER-KOYLE		WELL #: 3		RRCID -> 177096		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 6020 - 6164					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
WERNER-BURTON		WELL #: 6		RRCID -> 179247		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 6171 - 6270					
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-		-0-	
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		-0-	
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-		-0-	
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-		-0-	
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-		-0-	
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-		-0-	
-----															
BAKER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 180189		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6029 - 6130					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183026		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6024 - 6202					
11	2670	N	2303	-0-	-367	-0-	2303	3			N	-0-		-0-	
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-		-0-	
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-		-0-	
*02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-		-0-	
03	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	2430	3			N	-0-		-0-	
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6026 - 6067	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5922 - 6102
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		-0-
12	961 N	788	-0-	-173	-0-	788	3		N	-0-		-0-
01	899 N	103	-0-	-796	-0-	103	3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-		-0-
*04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-		-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 - 6198
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC		WELL #:		186717	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354
MOODY COTTON CO.		WELL #:		1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGGS, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335
11	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	1109	2		Y	-0-		205
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-		205
01	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1134	2	4 9	Y	4	172 1	37
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-		37
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-	37 7	-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARRIS, C. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6422 - 6436
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	369	1	1477 2	N	147	167 1	99
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	162 9		1451 2	N	154		253
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	350 1		1383 2	N	158	174 1	237
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	169 9		1073 2	N	138	167 1	208
*03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	383 1		1428 2	N	151	165 1	194
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	174 9			N	NO RPT		194

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON		//CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON		//CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
				WELL #:	1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942	-	6022	
11		4140 X	4023	-0-	-117	-0-	3912 2	111 9	Y	101	105 1	1 8				34
12		4278 X	4210	-0-	-68	-0-	154 1	3951 3	Y	95	80 1	1 8				49
							105 9									
01		4247 X	4065	-0-	-182	-0-	3952 3	113 9	Y	103	109 1	4 8				39
02		3836 X	3756	-0-	-80	-0-	145 1	3510 3	Y	92	70 1	5 8				56
							101 9									
03		4247 X	4017	-0-	-230	-0-	102 1	3821 3	Y	85	73 1	15 8				53
							94 9									
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT						53
-----																
INGRAM				WELL #:	1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920	-	5980	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
PANOLA				WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840	-	6170	
11		5550 X	3660	-0-	-1890	-0-	3586 2	74 9	Y	67	142 1					159
12		5611 X	4475	-0-	-1136	-0-	595 1	3843 3	Y	34						172
							37 9									
01		5611 X	5208	-0-	-403	-0-	3 1	5126 3	Y	72	140 1	2 8				102
							79 9									
02		4872 X	4533	-0-	-339	-0-	160 1	4235 3	Y	125	148 1	3 8				76
							138 9									
*03		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	200 1	4598 3	Y	114	9 8					181
							125 9									
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT						181
-----																
PETER				WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920	-	5968	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
ROGERS, PAUL P.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5907	-	5971	
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-						5
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	78 1	413 3	N	-0-						-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	49 3	N	-0-						-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	715	1	1263	3	Y	-0-		51
*12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	704	1	1482	3	Y	3		54
*01	1798 N	1446	-0-	-352	-0-	310	1	1126	3	Y	9		63
*02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1211	3	Y	14	53 1 1 8	23
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	453	1	1510	3	Y	7		28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT		28

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	600	1	2612	2	N	5		131
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	500	1	2124	2	N	23		154
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	580	1	2475	2	N	17		171
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	480	1	1777	2	N	1	113 1	59
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	600	1	2604	2	N	41		100
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	520	1	2447	2	N	-0-		100

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	300	1	1223	2	N	1	179 1	42
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	-0-		42
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	310	1	1379	2	N	1		43
02	1428 N	1286	-0-	-142	-0-	280	1	998	2	N	7		50
03	2015 N	1335	-0-	-680	-0-	310	1	1011	2	N	13		63
04	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	300	1	1179	2	N	22		85

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	450	1	2716	2	N	45		193
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	465	1	2812	2	N	2		195
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2829	2	N	30		225
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	420	1	2711	2	N	6	191 1	40
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	465	1	3092	2	N	90		130
*04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	450	1	3084	2	N	-0-		130

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
HOLMES, PRIESTLY			WELL #:		1	RRCID -> 030243			COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	600	1	2658	2	N	217	
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	32	9	2775	2	N	98	
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	61	9	2825	2	N	132	
02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	37	9	2592	2	N	180	
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	53	9	2881	2	N	233	
*04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	620	1	2762	2	N	80	
							58	9					
							32	9					
-----													
HARLETON OIL & GAS INC.			357165										
BURNETT BROS.			WELL #:		3	RRCID -> 030082			COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008		
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-	
12		2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-	
01		2666 N	2580	-0-	-86	-0-	2580	3			N	-0-	
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-	
03		2666 N	2665	-0-	-1	-0-	2665	3			N	-0-	
*04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-	
-----													
BLANKENSHIP GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030156			COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067		
11		2550 N	2489	-0-	-61	-0-	2456	3	33	9	N	106	
12		2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2510	3	50	9	N	151	
01		2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2507	3	1	9	N	151	
02		2324 N	2250	-0-	-74	-0-	2205	3	45	9	N	192	
03		2573 N	2518	-0-	-55	-0-	2477	3	41	9	N	40	
04		2430 N	2417	-0-	-13	-0-	2399	3	18	9	N	56	
-----													
HILL LAKE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 178753			COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028		
11		3060 X	2635	-0-	-425	-0-	2635	3			N	-0-	
12		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648	3			N	-0-	
01		3162 X	2614	-0-	-548	-0-	2614	3			N	-0-	
02		2744 X	2073	-0-	-671	-0-	2073	3			N	-0-	
03		2821 X	2462	-0-	-359	-0-	2462	3			N	-0-	
04		2640 X	2068	-0-	-572	-0-	2068	3			N	-0-	
-----													
BOLES, A.M. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 178875			COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336		
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3			Y	-0-	
12		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-	
01		744 N	601	-0-	-143	-0-	601	3			Y	-0-	
02		616 N	504	-0-	-112	-0-	504	3			Y	-0-	
03		651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-	
*04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-	
-----													
WERNER-SMITH			WELL #:		2A	RRCID -> 180480			COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904		
11		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-	
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-	
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-	
02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-	
03		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-	
*04		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	40 3	1185 9	N	1077	1088	1		236
12	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	10 3	1052 9	N	956	891	1		301
01	1302 N	784	-0-	-518	-0-	10 3	774 9	N	704	695	1		310
02	1148 N	691	-0-	-457	-0-	12 3	679 9	N	617	697	1		230
03	1054 N	834	-0-	-220	-0-	10 3	824 9	N	749	833	1		146
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	10 3	1063 9	N	966	869	1		243
-----													
BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943	
11	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3		N	-0-				-0-
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		N	-0-				-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-				-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-				-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-				-0-
04	2340 N	1969	-0-	-371	-0-	1969 3		N	-0-				-0-
-----													
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237	
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2782 3	44 9	N	40	171	1		20
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-				20
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2741 3	78 9	N	71				91
02	2632 N	2513	-0-	-119	-0-	2439 3	74 9	N	67				158
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2726 3	32 9	N	29	168	1		19
04	2730 N	2577	-0-	-153	-0-	2577 3		N	-0-				19
-----													
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	599 3	25 9	N	23				93
12	620 N	347	-0-	-273	-0-	339 3	8 9	N	7				100
01	651 N	159	-0-	-492	-0-	159 3		N	-0-				100
02	588 N	404	-0-	-184	-0-	379 3	25 9	N	23				123
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	596 3	55 9	N	50				173
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	561 3	13 9	N	12				185
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977	
11	3300 X	2147	-0-	-1153	-0-	2147 3		N	-0-				145
12	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010 3		N	-0-				145
01	3410 X	2943	-0-	-467	-0-	2943 3		N	-0-				145
02	2968 X	2650	-0-	-318	-0-	2594 3	56 9	N	51	181	1		15
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-				15
*04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3137 3	64 9	N	58				73
-----													
ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 6031	
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1634 3	59 9	N	54				145
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1661 3	64 9	N	58				203
01	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1459 3	22 9	N	20	190	1		33
02	1568 N	1523	-0-	-45	-0-	1462 3	61 9	N	55				88
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1651 3	105 9	N	95				183
*04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545 3	2 9	N	2	2	8		183
-----													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353	
11	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595 3		N	-0-				-0-
12	2015 N	1698	-0-	-317	-0-	1698 3		N	-0-				-0-
01	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 3		N	-0-				-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-				-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-				-0-
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 3		N	-0-				-0-



-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 - 6058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1673 3		N	-0-			81
12		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1749 3	90 9	N	82			163
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2011 3	22 9	N	20	157 1		26
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			26
03		1829 N	1465	-0-	-364	-0-	1464 3	1 9	N	1	1 8		26
*04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 3	1 9	N	1	1 8		26
-----													
GUILLS, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070	
11		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4593 3	54 9	N	49			212
12		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4559 3	47 9	N	43	185 1		70
01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4488 3	51 9	N	46			116
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3773 3	37 9	N	34			150
03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3811 3	70 9	N	64	183 1		31
*04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3726 3	44 9	N	40			71
-----													
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095	
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-			-0-
12		2511 N	2491	-0-	-20	-0-	2491 3		Y	-0-			-0-
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		Y	-0-			-0-
02		2268 N	2259	-0-	-9	-0-	2259 3		Y	-0-			-0-
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-			-0-
*04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-			-0-
-----													
CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990	
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3		Y	-0-			-0-
12		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-			-0-
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 3		Y	-0-			-0-
02		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		Y	-0-			-0-
03		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-			-0-
04		5100 X	5001	-0-	-99	-0-	5001 3		Y	-0-			-0-
-----													
REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339	
11		6630 X	5566	-0-	-1064	-0-	5566 3		Y	-0-			-0-
12		6572 X	5714	-0-	-858	-0-	5714 3		Y	-0-			-0-
01		6572 X	5240	-0-	-1332	-0-	5240 3		Y	-0-			-0-
02		5880 X	3679	-0-	-2201	-0-	3679 3		Y	-0-			-0-
03		6448 X	5330	-0-	-1118	-0-	5330 3		Y	-0-			-0-
*04		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 3		Y	-0-			-0-
-----													
WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239	
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1757 3	28 9	Y	25			51
12		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1718 3	19 9	Y	17			68
01		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1758 3	24 9	Y	22			90
02		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658 3		Y	-0-			90
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1791 3	62 9	Y	56			146
*04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1889 3	19 9	Y	17			163
-----													
ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990	
11		3120 X	3105	-0-	-15	-0-	3105 3		N	-0-			-0-
12		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
01		2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
02		2912 X	2779	-0-	-133	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
03		3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3136 3		N	-0-			-0-
04		3120 X	2936	-0-	-184	-0-	2936 3		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 3		N	-0-			-0-
12		4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240 3		N	-0-			-0-
01		4247 X	4241	-0-	-6	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
02		3836 X	3830	-0-	-6	-0-	3830 3		N	-0-			-0-
03		4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240 3		N	-0-			-0-
04		4110 X	4098	-0-	-12	-0-	4098 3		N	-0-			-0-
-----													
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5854 - 5922	
11		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2		Y	-0-			41
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			41
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-			41
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			41
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			41
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			41
-----													
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694									
SEALEY-ALLEN		WELL #:		1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6277 - 6281	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----													
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
BOX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6586 - 6589	
11		360 N	136	-0-	-224	-0-	136 2		N	-0-			79
12		341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2		N	-0-			79
01		217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2		N	-0-			79
02		140 N	62	-0-	-78	-0-	62 2		N	-0-			79
03		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-			79
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			79
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5950 - 6022	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT-TWOMEY					1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6023 - 6033
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6000 X	5853	-0-	-147	-0-	270	1	5560	2	N	21	43
12	6200 X	5966	-0-	-234	-0-	23	9	5659	2	N	25	68
01	6231 X	5819	-0-	-412	-0-	279	1	5540	2	N	-0-	68
02	5628 X	4526	-0-	-1102	-0-	252	1	4274	2	N	-0-	68
03	6231 X	4322	-0-	-1909	-0-	279	1	4043	2	N	-0-	68
04	5850 X	5387	-0-	-463	-0-	270	1	5117	2	N	-0-	68
-----												
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374												
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-	-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-	-0-
01	620 N	340	-0-	-280	-0-	340	2			N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-	-0-
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997												
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	367	1	1682	2	Y	108	89 1 45
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	119	9	2000	2	Y	119	149 1 15
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	131	9	1708	2	Y	120	93 1 42
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	359	1	1193	2	Y	111	108 1 45
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	132	9	819	2	Y	125	159 1 1 8 10
04	2130 N	1420	-0-	-710	-0-	362	1	918	2	Y	135	102 1 43
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	350	1	2398	2	Y	-0-		-0-
12		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	362	1	2453	2	Y	-0-		-0-
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2492	2	Y	-0-		-0-
02		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	242	1	2181	2	Y	-0-		-0-
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	286	1	2437	2	Y	-0-		-0-
*04		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	338	1	2320	2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	360	1	969	2	Y	3	2 1	1
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	988	2	Y	2	3 1	-0-
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	981	2	Y	3	3 1	-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	336	1	878	2	Y	6	4 1	2
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	954	2	Y	4	5 1	1
04		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	360	1	930	2	Y	4	4 1	1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	277	1	3413	2	Y	58	60 1	7
12		3937 X	3630	-0-	-307	-0-	296	1	3277	2	Y	52	54 1	5
01		3937 X	3436	-0-	-501	-0-	292	1	3075	2	Y	63	59 1	9
02		3556 X	3051	-0-	-505	-0-	273	1	2720	2	Y	53	55 1	7
03		3782 X	3535	-0-	-247	-0-	298	1	3172	2	Y	59	61 1	5
04		3750 X	3714	-0-	-36	-0-	298	1	3352	2	Y	58	54 1	9

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

11		3330 X	3199	-0-	-131	-0-	3042	2	157	9	Y	143	145 1	103
12		3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2845	2	125	9	Y	114	142 1	75
01		3441 X	3159	-0-	-282	-0-	2998	2	161	9	Y	146	150 1	71
02		3052 X	2874	-0-	-178	-0-	2668	2	206	9	Y	187	150 1	108
03		3317 X	3150	-0-	-167	-0-	3089	2	61	9	Y	55	99 1	64
04		3210 X	2854	-0-	-356	-0-	2807	2	47	9	Y	43	66 1	41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	1080	1	10948	2	Y	70	83 1
						77	9					14
12	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	1116	1	10616	2	Y	62	70 1
						68	9					6
01	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	1116	1	10552	2	Y	56	34 1
						62	9					28
02	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	1005	1	9548	2	Y	60	71 1
						66	9					17
03	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1116	1	10712	2	Y	61	64 1
						67	9					14
*04	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	1080	1	10584	2	Y	76	70 1
						84	9					20
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097												
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4188	2	34	9	Y	31	22 1
						4291	2	42	9	Y	38	42 1
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4056	2	46	9	Y	42	43 1
						3715	2	57	9	Y	52	58 1
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4193	2	100	9	Y	91	80 1
						4059	2	89	9	Y	81	84 1
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-							6
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-							17
*04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-							14
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025												
11	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	332	1	3468	2	Y	8	
						9	9					85
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	370	1	3746	2	Y	27	75 1
						30	9					37
01	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	336	1	3473	2	Y	35	
						39	9					72
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	332	1	3478	2	Y	2	
						2	9					74
03	3968 X	3708	-0-	-260	-0-	303	1	3379	2	Y	24	
						26	9					98
*04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	356	1	3770	2	Y	7	68 1
						8	9					37
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930												
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			Y	-0-	-0-
												-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-	-0-
												-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-	-0-
												-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	-0-
												-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-	-0-
												-0-
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	300	1	6088	2	Y	29	34 1	5
							32	9						
12		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	310	1	6218	2	Y	33	35 1	3
							36	9						
01		6541 X	6274	-0-	-267	-0-	294	1	5956	2	Y	22	23 1	2
							24	9						
02		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	278	1	5641	2	Y	19	11 1	10
							21	9						
03		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	310	1	6140	2	Y	76	54 1	32
							84	9						
04		6420 X	6355	-0-	-65	-0-	300	1	5968	2	Y	79	89 1	22
							87	9						
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910														
11		4320 X	4042	-0-	-278	-0-	540	1	3502	2	Y	-0-		-0-
12		4464 X	3333	-0-	-1131	-0-	558	1	2775	2	Y	-0-		-0-
01		4650 X	2676	-0-	-1974	-0-	535	1	2141	2	Y	-0-		-0-
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	499	1	3728	2	Y	16	9 1	7
							18	9						
03		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	558	1	4392	2	Y	26	32 1	1
							29	9						
*04		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	540	1	4103	2	Y	15	14 1	2
							17	9						
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-		-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		-0-
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		-0-
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																	
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072																	
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	Y	2	1	1			1
*04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1			1
-----																	
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089																	
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
04		1320 N	942	-0-	-378	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014																	
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	450 1	3541 2		Y	8			12
12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	464 1	4143 2		Y	9	14	1	7
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	465 1	4226 2		Y	11	15	1	3
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	420 1	3748 2		Y	17	19	1	1
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	464 1	4035 2		Y	8			9
*04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	448 1	3906 2		Y	9	16	1	2

  

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940													
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	240 1	3875 2		Y	8	7	1	2
12	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	188 1	3028 2		Y	7	8	1	1
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	206 1	3403 2		Y	9	9	1	1
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	183 1	3198 2		Y	18	13	1	6
03	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	243 1	2952 2		Y	11	15	1	2
04	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	185 1	2536 2		Y	13	11	1	4

  

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086												
11		570 N	523	-0-	-47	-0-	521	2	2	9	Y	1
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	Y	1
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	1
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	1
*04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	1
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700												
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	300	1	1133	2	Y	1
							12	9				
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	305	1	1155	2	Y	2
							15	9				
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	306	1	1066	2	Y	1
							14	9				
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	250	1	959	2	Y	2
							14	9				
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	Y	2
							14	9				
*04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	300	1	2012	2	Y	2
							13	9				
-----												
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071												
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	Y	1
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	Y	-0-
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	1
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	1
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	Y	1
04		1050 N	188	-0-	-862	-0-	187	2	1	9	Y	-0-
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150																	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014																	
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04		840 N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328																	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012																	
11		3450 X	3198	-0-	-252	-0-	3052	2	146	9	Y	133	131	1			71
12		3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3250	2	175	9	Y	159	192	1			38
01		3441 X	3191	-0-	-250	-0-	294	1	2717	2	Y	164	130	1			72
							180	9									
02		3080 X	3010	-0-	-70	-0-	277	1	2562	2	Y	155	179	1			48
							171	9									
03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	310	1	2894	2	Y	153	183	1			18
							168	9									
04		3300 X	3273	-0-	-27	-0-	300	1	2800	2	Y	157	122	1			53
							173	9									
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5670 X	5534	-0-	-136	-0-	5517	2	17	9	N	15	22	1	3
12		5766 X	3536	-0-	-2230	-0-	3513	2	23	9	N	21	23	1	1
01		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6470	2	14	9	N	13	14	1	-0-
02		5180 X	4760	-0-	-420	-0-	4752	2	8	9	N	7	5	1	2
03		5735 X	5228	-0-	-507	-0-	5221	2	7	9	N	6	7	1	1
04		5760 X	4909	-0-	-851	-0-	4905	2	4	9	N	4	3	1	2
-----															
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057															
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
*04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984															
11		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	N	25	23	1	8
12		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4980	2	28	9	N	25	28	1	5
01		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5085	2	33	9	N	30	30	1	5
02		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4413	2	30	9	N	27	26	1	6
03		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4707	2	35	9	N	32	33	1	5
*04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4494	2	31	9	N	28	27	1	6
-----															
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930															
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	440	1	1107	2	N	12	10	1	10
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	428	1	948	2	N	13	21	1	2
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	441	1	938	2	N	14	9	1	7
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	403	1	607	2	N	14	10	1	11
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	465	1	649	2	N	14	21	1	4
04		1350 N	908	-0-	-442	-0-	405	1	492	2	N	10	10	1	4
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962															
11		6960 X	6539	-0-	-421	-0-	6510	2	29	9	N	26	25	1	6
12		7130 X	6541	-0-	-589	-0-	6515	2	26	9	N	24	27	1	3
01		6975 X	6297	-0-	-678	-0-	6263	2	34	9	N	31	31	1	3
02		6244 X	5678	-0-	-566	-0-	5611	2	67	9	N	61	43	1	21
03		6913 X	6088	-0-	-825	-0-	6049	2	39	9	N	35	49	1	7
04		6540 X	5858	-0-	-682	-0-	5813	2	45	9	N	41	36	1	12
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976															
11		10110 X	9244	-0-	-866	-0-	9216	2	28	9	N	25	23	1	8
12		10447 X	9306	-0-	-1141	-0-	9278	2	28	9	N	25	28	1	5
01		10447 X	8973	-0-	-1474	-0-	8940	2	33	9	N	30	30	1	5
02		8820 X	7846	-0-	-974	-0-	7817	2	29	9	N	26	25	1	6
03		9765 X	8858	-0-	-907	-0-	8823	2	35	9	N	32	33	1	5
04		9240 X	8507	-0-	-733	-0-	8476	2	31	9	N	28	27	1	6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	6180 X	5536	-0-	-644	-0-	5530	2 6 9	N	5	5 1	1	
12	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	5693	2 7 9	N	6	6 1	1	
01	6262 X	5635	-0-	-627	-0-	5627	2 8 9	N	7	7 1	1	
02	5544 X	4970	-0-	-574	-0-	4957	2 13 9	N	12	9 1	4	
03	6138 X	5366	-0-	-772	-0-	5357	2 9 9	N	8	10 1	2	
04	5550 X	5080	-0-	-470	-0-	5070	2 10 9	N	9	8 1	3	
-----												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942												
11	2490 X	2241	-0-	-249	-0-	2230	2 11 9	N	10	9 1	3	
12	2573 X	2098	-0-	-475	-0-	2087	2 11 9	N	10	11 1	2	
01	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	1999	2 13 9	N	12	12 1	2	
02	2156 X	1750	-0-	-406	-0-	1741	2 9 9	N	8	9 1	1	
03	2356 X	1778	-0-	-578	-0-	1770	2 8 9	N	7	7 1	1	
04	2250 X	1407	-0-	-843	-0-	1401	2 6 9	N	5	5 1	1	
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936												
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5615	2 25 9	N	23	22 1	5	
12	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	4914	2 23 9	N	21	24 1	2	
01	5208 X	4268	-0-	-940	-0-	4240	2 28 9	N	25	27 1	-0-	
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4959	2 58 9	N	53	35 1	18	
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5261	2 34 9	N	31	43 1	6	
04	5040 X	5035	-0-	-5	-0-	4995	2 40 9	N	36	32 1	10	
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979												
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	264	2 4 9	N	4	5 1	-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2 4 9	N	4	3 1	1	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2 3 9	N	3	4 1	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2 4 9	N	4	3 1	1	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2 3 9	N	3	4 1	-0-	
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	210	2 3 9	N	3	3 1	-0-	
-----												
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038												
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984												
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	331	1 558 2	N	-0-		-0-	
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	428	1 671 2	N	-0-		-0-	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	427	1 627 2	N	-0-		-0-	
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	410	1 614 2	N	-0-		-0-	
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	423	1 589 2	N	-0-		-0-	
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	445	1 675 2	N	-0-		-0-	
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975												
11	4680 X	4177	-0-	-503	-0-	4162	2 15 9	N	14	14 1	3	
12	4805 X	4166	-0-	-639	-0-	4152	2 14 9	N	13	15 1	1	
01	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4082	2 20 9	N	18	17 1	2	
02	3948 X	3693	-0-	-255	-0-	3656	2 37 9	N	34	24 1	12	
03	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3918	2 21 9	N	19	27 1	4	
04	4170 X	3745	-0-	-425	-0-	3720	2 25 9	N	23	20 1	7	

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2		N	-0-			-0-
-----														
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951														
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2		N	-0-			-0-
-----														
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029														
11		300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969														
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	3	3 1	1
							3	9						
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	4	4 1	1
							4	9						
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4	4 1	1
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3	3 1	1
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	4 1	1
*04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3	3 1	1

-----																	
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004																	
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958																	
-----																	
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	N	3	4	1			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	N	6	5	1			1
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	2	8	9	N	7	6	1			2
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	96	2	9	9	N	8	8	1			2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	146	2	20	9	N	18	16	1			4
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	N	21	19	1			6
-----																	
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972																	
-----																	
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	354	1	597	2	N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	270	1	698	2	N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	565	-0-	-485	-0-	88	1	477	2	N	-0-					-0-
-----																	
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068																	
-----																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642																	
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005																	
-----																	
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					12
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					12
02	364	N	136	-0-	-228	-0-	133	2	3	9	N	3					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	330	N	2	-0-	-328	-0-	1	1	1	9	N	1					16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
CGU 1				WELL #:	1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5990		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-				-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-				-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-				-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-				-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-				-0-
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 2				WELL #:	1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5308 - 6052		
11	480 X	411	-0-	-69	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
12	465 X	422	-0-	-43	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-
01	465 X	393	-0-	-72	-0-	-0-	393	3		N	-0-				-0-
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-
03	434 X	241	-0-	-193	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
04	420 X	162	-0-	-258	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 3				WELL #:	1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CGU 4				WELL #:	1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056		
11	2930 N	2706	-0-	-224	-0-	-0-	2706	3		N	-0-				-0-
12	3100 X	2312	-0-	-788	-0-	-0-	2312	3		N	-0-				-0-
01	3100 X	72	-0-	-3028	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
02	2800 X	68	-0-	-2732	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
03	3100 X	28	-0-	-3072	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
04	2700 X	12	-0-	-2688	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 5				WELL #:	1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CGU 6				WELL #:	1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946		
11	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	-0-	1400	3		N	-0-				-0-
12	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	-0-	1471	3		N	-0-				-0-
01	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	-0-	1431	3		N	-0-				-0-
02	1316 N	1237	-0-	-79	-0-	-0-	1237	3		N	-0-				-0-
03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	-0-	1454	3		N	-0-				-0-
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	-0-	1348	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 7				WELL #:	1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 1		RRCID -> 029941		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 9		WELL #: 1 T		RRCID -> 029942		COMPL. DATE 11/04/1945		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 1		RRCID -> 029943		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000								
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-					-0-
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-					-0-
*04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 11		WELL #: 1		RRCID -> 029944		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020								
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3		N	-0-					-0-
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 12		WELL #: 1 T		RRCID -> 029945		COMPL. DATE 10/02/1945		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160								
11	2430	X	1925	-0-	-505	-0-	1925	3		N	-0-					-0-
12	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	2189	3		N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-					-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3		N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-					-0-
04	2430	X	1993	-0-	-437	-0-	1993	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 1 L		RRCID -> 029946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000								
11	3180	X	2194	-0-	-986	-0-	2194	3		N	-0-					-0-
12	3286	X	2755	-0-	-531	-0-	2755	3		N	-0-					-0-
01	2883	X	1493	-0-	-1390	-0-	1493	3		N	-0-					-0-
02	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2374	3		N	-0-					-0-
03	2883	X	1659	-0-	-1224	-0-	1659	3		N	-0-					-0-
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 14		WELL #: 1 T		RRCID -> 029947		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050								
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3		N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 1		RRCID -> 029949		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5870 - 6053	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 1 T		RRCID -> 029950		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6020 - 6062	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 1 T		RRCID -> 029952		COMPL. DATE 12/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6040 - 6090	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 1 T		RRCID -> 029955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6154 - 6186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182	
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	758	3	N	-0-		-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-		-0-
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3	N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248	
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-		-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-		-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-		-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	N	-0-		-0-
*04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6179 - 6189	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	3	N	-0-		-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID -> 029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6132 -	6204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID -> 029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6251 -	6340		
11	2907 N	2788	-0-	-119	-0-	2788	3			N	-0-	-0-		
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-	-0-		
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-	-0-		
02	2268 X	2240	-0-	-28	-0-	2240	3			N	-0-	-0-		
03	2511 X	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-	-0-		
04	2430 X	1605	-0-	-825	-0-	1605	3			N	-0-	-0-		
-----														
CGU 29		WELL #:		1	RRCID -> 029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6262 -	6348		
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	-0-		
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-	-0-		
01	1209 N	861	-0-	-348	-0-	861	3			N	-0-	-0-		
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	831	3			N	-0-	-0-		
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-	-0-		
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-	-0-		
-----														
CGU 31		WELL #:		1	RRCID -> 029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6262 -	6368		
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-	-0-		
12	1209 N	883	-0-	-326	-0-	883	3			N	-0-	-0-		
01	1085 N	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-	-0-		
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-	-0-		
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-	-0-		
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-	-0-		
-----														
CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID -> 029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5780 -	5997		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID -> 029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6088 -	6108		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT	-0-		
-----														
ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5868 -	5920		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-			-0-
03		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-			-0-
*04		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-			-0-
-----															
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130															
11	1946	N	1784	-0-	-162	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
03	1023	X	789	-0-	-234	-0-	789	3			N	-0-			-0-
04	990	X	794	-0-	-196	-0-	794	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260															
11	630	N	198	-0-	-432	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	651	N	101	-0-	-550	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3		Y	-0-	26
12	DLQ G-10	252	-0-	252	252	251 3	1 9	Y	1	27
01	DLQ G-10	241	-0-	241	493	240 3	1 9	Y	1	28
02	DLQ G-10	242	-0-	242	735	232 3	10 9	Y	9	8
03	DLQ G-10	116	-0-	116	851	112 3	4 9	Y	4	12
*04	1221 N	370	-0-	-851	-0-	355 3	15 9	Y	14	26

CGU 18		WELL #: 11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
CGU 6			WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5750 - 5968	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
-----												
WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 5996 - 6106	
11		360 N	234	-0-	-126	-0-		234	3			-0-
12		279 N	240	-0-	-39	-0-		240	3			-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-		274	3			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3			-0-
*04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3			-0-
-----												
MOORE, LLOYD			WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 5866 - 5951	
11		1800 N	5	-0-	-1795	-0-		5	3			-0-
12		837 N	14	-0-	-823	-0-		14	3			-0-
01		186 N	2	-0-	-184	-0-		2	3			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
-----												
MCDANIEL, J.A.			WELL #: 1		RRCID -> 187416		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5880 - 5978	
11		3300 X	3046	-0-	-254	-0-		3046	3			-0-
12		3844 X	2393	-0-	-1451	-0-		2393	3			-0-
01		3844 X	3594	-0-	-250	-0-		3594	3			-0-
02		3472 X	2827	-0-	-645	-0-		2827	3			-0-
03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		3683	3			-0-
*04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		3551	3			-0-
-----												
MARSHALL, HOMER			WELL #: 1 U		RRCID -> 189869		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 6095 - 6218	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KYLE, FRED "A"			WELL #: 4		RRCID -> 194478		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 5986 - 5892	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	3			-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-		33	3			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	3			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3			-0-
-----												
SMITH, J. J.			WELL #: 3 U		RRCID -> 205146		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 6105 - 6215	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 9		WELL #: 5		RRCID -> 283460		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3	N	-0-		-0-
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3	N	-0-		-0-
01	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	3	N	-0-		-0-
02	2800 X	1596	-0-	-1204	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
03	3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	3	N	-0-		-0-
*04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 20		WELL #: 25		RRCID -> 283623		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 2PT		RRCID -> 284687		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 8PT		RRCID -> 285650		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 4		WELL #: 4T		RRCID -> 285823		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 286024		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956			
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 - 6225			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 - 5932
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-		-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3		N	-0-		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:		860931	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7126 - 7135		
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	2	N	80	82		
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	80	162		
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	88	9							
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	50	35		
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	55	9	924	2	N	15	50		
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	17	9	1089	2	N	163	52		
						62	1				161	1	52	
						179	9							52
										N	NO RPT			52

TOWER RESOURCES INC		WELL #:		862857	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5958 - 5968
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		WELL #:		937875	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6250 - 6288
11	1890 X	1539	-0-	-351	-0-	1539	2		Y	-0-		87
12	1953 X	1703	-0-	-250	-0-	1690	2	13	9	Y	12	99
01	1953 X	1388	-0-	-565	-0-	1366	2	22	9	Y	20	119
02	1512 X	1021	-0-	-491	-0-	1010	2	11	9	Y	10	129
03	1674 X	1592	-0-	-82	-0-	1569	2	23	9	Y	21	150
04	1650 X	1431	-0-	-219	-0-	1414	2	17	9	Y	15	165



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875  
 GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2736	2	42	9	N	38		77
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		77
01	2449 X	769	-0-	-1680	-0-	760	2	9	9	N	8		85
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2861	2	59	9	N	54		139
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3003	2	76	9	N	69	157 1	51
*04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2493	2	54	9	N	49		100

XTO ENERGY INC. 945936  
 BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

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

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5944 - 6064
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 5954 - 5992
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 - 5942
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5815 - 5855
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OWENS -H-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5758 - 5782
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT	-0-
THOMAS -H-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029718	COMPL. DATE	10/11/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5888 - 5906
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	142	1	4024	3	Y	-0-
12	5084 X	4456	-0-	-628	-0-	155	1	4301	3	Y	-0-
01	5084 X	4127	-0-	-957	-0-	147	1	3980	3	Y	-0-
02	4480 X	3604	-0-	-876	-0-	127	1	3477	3	Y	-0-
03	4309 X	3473	-0-	-836	-0-	124	1	3349	3	Y	-0-
04	4320 X	3330	-0-	-990	-0-	121	1	3209	3	Y	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
CARTHAGE UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 15 U		RRCID -> 029808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 20 C		RRCID -> 029811		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 21 U		RRCID -> 029812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 22 U		RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																	
WERNER, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
DANIELS -D-										WELL #: 2 C		RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
CARTHAGE UNIT										WELL #: 300		RRCID -> 171212		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 304		RRCID -> 171214		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
-----																	
PIERCE UNIT NO. 4										WELL #: 2		RRCID -> 171968		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 172880		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 303		RRCID -> 172987		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 66										RRCID -> 173523		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

CLARK C										WELL #: 2		RRCID -> 178983		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094	
11	2820	N	2604	-0-	-216	-0-	2604	3	Y	-0-			-0-				
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	Y	-0-			-0-				
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	Y	-0-			-0-				
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	Y	-0-			-0-				
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	Y	-0-			-0-				
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3	Y	-0-			-0-				

  

INTERNATIONAL PAPER CO. GU										WELL #: 1		RRCID -> 282476		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

ATROPOS EXPLORATION COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 029789		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750	
ALLISON UNIT																	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190				
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190				
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190				
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190				

  

BPX OPERATING COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1																	
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	392	1	Y	9	9	1	2				
							10	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	403	1	Y	9	9	1	2				
							10	9									
01	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	396	1	Y	9	9	1	2				
							10	9									
02	2240	N	367	-0-	-1873	-0-	331	1	Y	-0-	2	1	-0-				
03	2170	N	1591	-0-	-579	-0-	388	1	Y	8	7	1	1				
							9	9									
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	382	1	Y	12	12	1	1				
							13	9									

  

BURNETT BROS. /UNIT 2/										WELL #: 2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758	
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				



CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

11	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	319 1	1187 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	321 1	1054 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	317 1	989 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1400 N	1192	-0-	-208	-0-	287 1	904 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	316 1	994 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	295 1	1057 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	35 1	1156 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	37 1	1149 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	37 1	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-	32 1	1071 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1171 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	21 1	1351 2	Y	-0-	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

11	4170 X	4002	-0-	-168	-0-	135 1	3866 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	4309 X	3950	-0-	-359	-0-	143 1	3805 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	4309 X	3596	-0-	-713	-0-	131 1	3464 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	3892 X	3326	-0-	-566	-0-	118 1	3206 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	146 1	4376 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
*04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	123 1	3941 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BREWSTER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BURNETT BROS.		WELL #: 24 U		RRCID -> 193457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5733 - 5753				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 5596 - 6000				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5690 - 5895				
11	1380 N	899	-0-	-481	-0-	418	1	481	2	Y	-0-	-0-		
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	450	1	1301	2	Y	-0-	-0-		
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	446	1	1153	2	Y	-0-	-0-		
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	398	1	815	2	Y	-0-	-0-		
03	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	440	1	916	2	Y	-0-	-0-		
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	423	1	1023	2	Y	-0-	-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5735 - 6012				
11	3120 X	1777	-0-	-1343	-0-	610	1	1155	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
12	2976 X	2329	-0-	-647	-0-	642	1	1667	2	Y	18	17	1	3
						20	9							
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	680	1	3626	2	Y	41	37	1	7
						45	9							
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	609	1	3136	2	Y	42	41	1	8
						46	9							
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	677	1	3666	2	Y	61	60	1	9
						67	9							
*04	4200 X	3499	-0-	-701	-0-	630	1	2828	2	Y	37	37	1	9
						41	9							
-----														
BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 5730 - 5939				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

-----  
 BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

-----  
 CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-

-----  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

-----  
 ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113									
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
-----																			
HOUSE, W. F. GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032	
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-			
12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-			
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-			
*02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-			
*03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-			
*04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-			
-----																			
ROSS, J. T. UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6036 - 6063	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
-----																			
WERNER -D- GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239		PERF. 5854 - 5890	
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	3	0			-0-			
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	765	3	15	9	Y	14	13	0			-0-	1		
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	Y	7	7	0			-0-	1		
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-			
-----																			
WERNER, "E" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE 05/15/1947		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5886 - 5930	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
-----																			
WERNER-LAFOY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
-----																			
WERNER-LEWIN GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5870 - 5910	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC				186717										
COTTON, MOODY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
HOUGH SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUILL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890										
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----												
CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	19	20 1
						21	9					2
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	17	17 1
						19	9					2
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	19	19 1
						21	9					2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	18	16 1
						20	9					4
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	18	20 1
						20	9					2
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	13	15 1
						14	9					-0-
-----												
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680	-	5740
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
-----															
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670	-	6000
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710	-	5760
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672	-	5708
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5715	-	5765
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5695	-	5930
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	5718	-	5753
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-	
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-	
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-	
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-	
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-	
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		Y	-0-			-0-	

-----												
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851							
YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	169887	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 5705 - 5898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-		-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-		-0-
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-		-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-		-0-
04		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116 2		Y	-0-		-0-
-----												
BECKWORTH			WELL #:		8 L	RRCID ->	201278	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5740 - 5760	
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CUMMINGS			WELL #:		4	RRCID ->	205729	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 5674 - 5684	
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WHITAKER UNIT			WELL #:		17 U	RRCID ->	215675	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 5740 - 5779	
-----												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHADWICK UNIT			WELL #:		14 L	RRCID ->	216567	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5788 - 5821	
-----												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MANGHAM UNIT			WELL #:		18U	RRCID ->	219197	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 2772 - 5797	
-----												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	N	-0-			8
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	N	3	7 1		4
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	3			7
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-			7
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	1			8
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	N	-0-	6 1		2
-----														
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #:		1 C RRCID -> 029680		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 4		WELL #:		1 C RRCID -> 029681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 5		WELL #:		1 C RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 7		WELL #:		1 C RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 8		WELL #:		1 C RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 10		WELL #:		1 C RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIT 11		WELL #:		1 C RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID -> 029691	COMPL. DATE 11/09/1945	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5796	- 5836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID -> 029692	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5804	- 5844
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5884	- 5922
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5984	- 6010
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6011	- 6193
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000			
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-	-0-	
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-	-0-	
01	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604 3		N	-0-	-0-	
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-	-0-	
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-	-0-	
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-	-0-	
-----											
CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CJV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	266433	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6040 -	6102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 -	6132
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 -	6102
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 -	5744
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
NAIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 -	5360
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408									
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 -	6372
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
POWELL A-2 UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 283495	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 5120	-	5180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
TJT				WELL #: 3	RRCID -> 281387	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 5500	-	5506
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		18
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		18
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-		18
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		18
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		18
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		18
-----										
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959						
CARTHAGE GASOLINE PLANT				WELL #: 1D	RRCID -> 070473	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5120	-	5160
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
MILL CREEK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 203492	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5142	-	5172
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 204244	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5027	-	5057
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BALL 2 UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 290630	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 5218	-	5225
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA									
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447												
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID -> 180798	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4942	-	5054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890												
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID -> 160350	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 5191	-	5201						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID -> 282304	COMPL. DATE 12/27/2016	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 5771	-	6045						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601												
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208045	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4940	-	5050						
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851												
WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 191526	COMPL. DATE 10/19/2002	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 5510	-	5518						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STALLION OILFIELD SERVICES LTD.				811986												
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211888	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 5088	-	5176						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
 CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
 SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

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

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	3	11	9	N	10					85
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	N	8	75	1			18
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8					26
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					26
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					26

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

11	3334	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
12	3401	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	3348	1446	-0-	-1902	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	3562	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
03	3916	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
*04	3383	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CARTHAGE UNIT				WELL #:	15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6342 - 5366		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	318	-0-	-209	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-		-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-		-0-

  

CARTHAGE UNIT				WELL #:	22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	3	Y	-0-
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3226	3	Y	-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3451	3	Y	-0-
02	3192 X	2997	-0-	-195	-0-	-0-	107	1	2890	3	Y	-0-
03	3534 X	3093	-0-	-441	-0-	-0-	113	1	2980	3	Y	-0-
04	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	-0-	117	1	3168	3	Y	-0-

  

CARTHAGE UNIT				WELL #:	24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 - 6330
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

CARTHAGE UNIT				WELL #:	27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	8400 X	7084	-0-	-1316	-0-	-0-	245	1	6740	3	Y	90
							99	9				86
12	8463 X	6891	-0-	-1572	-0-	-0-	250	1	6539	3	Y	93
							102	9				101
01	9114 X	7912	-0-	-1202	-0-	-0-	296	1	7506	3	Y	100
							110	9				90
02	7812 X	7801	-0-	-11	-0-	-0-	276	1	7431	3	Y	85
							94	9				87
03	8649 X	8153	-0-	-496	-0-	-0-	295	1	7753	3	Y	95
							105	9				108
04	7650 X	7454	-0-	-196	-0-	-0-	262	1	7095	3	Y	88
							97	9				81

  

WERNER, LOUIS				WELL #:	1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6078 - 6330
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

CARTHAGE UNIT				WELL #:	9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6190
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	32	1	879 3	Y	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1065 3	Y	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1015 3	Y	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839 3	Y	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020 3	Y	-0-			-0-
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	73	-0-	73	73	2	1	52 3	Y	17	15	1	2
						19	9						
04	14B2 EXT	123	-0-	123	196	3	1	83 3	Y	34	29	1	7
						37	9						

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	249 3	Y	11	10	1	3
						12	9						
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	293 3	Y	10	11	1	2
						11	9						
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	541 3	Y	11	10	1	3
						12	9						
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1186 3	Y	10	10	1	3
						11	9						
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	88	1	2314 3	Y	11	13	1	1
						12	9						
*04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	90	1	2441 3	Y	11	10	1	2
						12	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	255	-0-	-285	-0-	8	1	211	3	Y	33	34	1			9
						36	9									
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	13	1	345	3	Y	47	47	1			9
						52	9									
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	11	1	290	3	Y	51	46	1			14
						56	9									
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	43	44	1			13
						47	9									
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	43	50	1			6
						47	9									
04	360 N	67	-0-	-293	-0-	2	1	47	3	Y	16	18	1			4
						18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1708	3	119	9	Y	108	101	1			30
12	1488 X	63	-0-	-1425	-0-	51	3	12	9	Y	11	39	1			2
01	1426 X	126	-0-	-1300	-0-	113	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6425 - 6433	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 - 6408	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 - 6388	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 - 5894	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 - 6398	
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	173 1	4738 3		Y	-0-			-0-
12	4433 X	1544	-0-	-2889	-0-	57 1	1487 3		Y	-0-			-0-
01	5239 X	149	-0-	-5090	-0-	6 1	143 3		Y	-0-			-0-
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-				Y	-0-			-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-			-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 - 6072	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6378 - 6392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6098 - 6335
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	2800 N	3156	-0-	356	356	113 1	3043 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	4267	-0-	1167	1523	156 1	4111 3	Y	-0-		-0-
*04	1552 N	29	-0-	-1523	-0-	1 1	28 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6070 - 6368
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3576	-0-	3576	3576	129 1	3356 3	Y	83	68 1	15
01	14B2 EXT	3283	-0-	3283	6859	119 1	3008 3	Y	142	118 1	39
02	14B2 EXT	3696	-0-	3696	10555	156 9	3396 3	Y	158	150 1	47
03	14B2 EXT	233	-0-	233	10788	126 1	144 3	Y	76	113 1	10
*04	11194 X	406	-0-	-10788	-0-	174 9	285 3	Y	101	89 1	22
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6022 - 6199
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6008 - 6755
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	3 1	89 3	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	3 1	84 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	1 1	30 3	Y	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	2 1	65 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6210 - 6222
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6065 - 6071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997										TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6136 - 6164	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6348 - 6362	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6061 - 6066	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6006 - 6168	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED																
CARTHAGE GAS UNIT		//CONT.//		020467																	
		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	6159 -	6174								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6360 -	6371
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6250 -	6254
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6238 -	6261
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6268 -	6279
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		155	RRCID ->	173055	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6404 -	6451
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	6902 -	6906
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID -> 235899	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 6883 -	6908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID -> 235924	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6218 -	6325			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID -> 238542	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 6886 -	6948			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4 C	RRCID -> 240113	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 6760 -	6764			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COPELAND UNIT 2		WELL #:		13	RRCID -> 244235	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7072 -	7076			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		129	RRCID -> 250239	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 6324 -	6364			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 47	RRCID -> 262535	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6300	- 6400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-
						7	9				1
01	3100 N	3118	-0-	18	18	117	1	2969	3	Y	8
						32	9				
02	2800 N	3053	-0-	253	271	108	1	2916	3	Y	8
						29	9				
03	3100 N	3205	-0-	105	376	116	1	3058	3	Y	4
						31	9				
*04	3311 X	2935	-0-	-376	-0-	103	1	2803	3	Y	6
						29	9				

  

PATTERSON				WELL #: 3	RRCID -> 267358	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 6408	- 6417	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 67	RRCID -> 268328	COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6012	- 6225		
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
12	310 N	1	-0-	-309	-0-			N	-0-	-0-	
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	3	483	3	N	-0-
						19	1				-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	-0-
						19	1	503	3	N	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	N	-0-
						17	1	487	3	N	-0-
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-

  

BOWLES ENERGY, INC.				084097	RRCID -> 255109	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 6583	- 6595	
COX, BETTYE				WELL #: 1						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

  

BPX OPERATING COMPANY				085408	RRCID -> 030308	COMPL. DATE 12/20/1949	TOTAL DEPTH 6446	PERF. 6387	- 6400	
BURNETT BROS. UNIT 1				WELL #: 6 T						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

CARTHAGE GU 15				WELL #: 2 L	RRCID -> 030316	COMPL. DATE 09/11/1948	TOTAL DEPTH 6444	PERF. 6030	- 6444	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		4	RRCID ->	090289	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6334 -	6422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	568	2	Y	111	111	1	22
						122	9							
12	806 N	703	-0-	-103	-0-	12	1	557	2	Y	122	122	1	22
						134	9							
01	744 N	94	-0-	-650	-0-	2	1	74	2	Y	16	35	1	3
						18	9							
02	644 N	8	-0-	-636	-0-	6	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
03	713 N	51	-0-	-662	-0-	1	1	35	2	Y	14	12	1	2
						15	9							
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			2

  

BURNETT BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	097649	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	6138 -	6152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		6-U	RRCID ->	138296	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	6416 -	6430
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		7-U	RRCID ->	139285	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	6638 -	6646
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

BURNETT BROTHERS		WELL #:		23-U	RRCID ->	140160	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6784 -	6792
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

BURNETT BROTHERS		WELL #:		22-U	RRCID ->	140876	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	6257 -	6265
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		7-U	RRCID ->	141682	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6225 - 6231				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3000 N	5059	-0-	2059	2059		83	1	4976	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		7-U	RRCID ->	142602	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6130 - 6134	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	2	2 1	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	2	2 1	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	2	2 1	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	2	2 1	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	3	3 1	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		25-U	RRCID ->	143149	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6067 - 6191	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		6-U	RRCID ->	145684	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6100 - 6162		
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	38	1	1951	2	Y	15	14 1	3
						17	9						
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	41	1	1923	2	Y	15	15 1	3
						17	9						
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	41	1	2047	2	Y	17	17 1	3
						19	9						
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	34	1	1744	2	Y	19	18 1	4
						21	9						
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1317	2	Y	16	18 1	2
						18	9						
*04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	2	Y	27	27 1	2
						30	9						

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U	RRCID ->	145690	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 5658 - 6663	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		8-U	RRCID ->	145838	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6386 - 6410	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		6-U	RRCID ->	145846	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6128 - 6142
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U	RRCID ->	146126	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6377 - 9582
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-		Y	-0-	-0-	
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-	-0-	
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-	-0-	
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-		Y	-0-	-0-	
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-	-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U	RRCID ->	146128	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6193 - 6438
11	4860	X	4191	-0-	-669	-0-	207 1	3984 2	Y	-0-	
12	5487	X	4261	-0-	-1226	-0-	221 1	4040 2	Y	-0-	
01	5487	X	4715	-0-	-772	-0-	224 1	4491 2	Y	-0-	
02	4956	X	4291	-0-	-665	-0-	201 1	4090 2	Y	-0-	
03	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	222 1	4642 2	Y	-0-	
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	199 1	4378 2	Y	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID ->	146927	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6375 - 6382
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5698 - 5998
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6436 - 6461
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID ->	160640	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 5717 - 5756
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-	-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-	-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-	-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-	-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-	-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506		N	-0-	-0-	





CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243								
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 U		RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108								
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 U		RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
HICKS, O. B. GU		WELL #:		10	RRCID ->	172889	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	6104 -	7840		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1410 X	71	-0-	-1339	-0-		71	3			Y	-0-			2
12	155 X	103	-0-	-52	-0-		103	3			Y	-0-	2 1		-0-
01	155 X	51	-0-	-104	-0-		51	3			Y	-0-			-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-		380	3	1	9	Y	1			1
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-		2327	3	6	9	Y	5			6
*04	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		2158	3	3	9	Y	3	3 1		6

BURNETT BROTHERS		WELL #:		31 U	RRCID ->	173297	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6252 -	7956
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	173326	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		5	RRCID ->	173377	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7802 -	7818
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		12 U	RRCID ->	173484	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6220 -	6454
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		9 U	RRCID ->	174210	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	6632 -	6638
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	4 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	10 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		8 U	RRCID ->	174547	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	6928 -	6938
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HICKS, O. B. GU		WELL #: 22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179172		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HICKS, O. B. GU		WELL #: 23RU		RRCID -> 179592		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 179890		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 34 U		RRCID -> 182708		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY REED, W.M. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 812 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY REED, W.M. GAS UNIT		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		//CONT.//	085408								
		WELL #:	4	RRCID ->	225221	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6651 - 6659
-----											
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	39 1 22 9	707 3	Y	20	19 1	10
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	39 1 33 9	699 3	Y	30	31 1	9
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	32 1 25 9	584 3	Y	23	24 1	8
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	35 1 33 9	628 3	Y	30	27 1	11
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40 1 34 9	736 3	Y	31	31 1	11
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30 1 44 9	728 3	Y	40	40 0	11
-----											
BURNETT BROTHERS		WELL #:	21 U	RRCID ->	269089	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6134 - 6232
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:	3	RRCID ->	270455	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6210 - 6240
-----											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #:	47	RRCID ->	270881	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	6515 - 6526
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	275292	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	6428 - 7993
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
R. HARRISON GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	280818	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6635 - 6645
-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	280874	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6504 - 6508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11	RRCID ->	282462	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 6213 - 6384				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BURNETT BROTHERS		WELL #:		38	RRCID ->	282463	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 6038 - 7974				
11	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	14	1		-0-
12	124 X	36	-0-	-88	-0-	1	1	33	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
01	1581 X	138	-0-	-1443	-0-	2	1	127	2	Y	8	7	1		1
						9	9								
02	1428 X	120	-0-	-1308	-0-	2	1	108	2	Y	9	8	1		2
						10	9								
03	1581 X	106	-0-	-1475	-0-	2	1	95	2	Y	8	9	1		1
						9	9								
*04	120 X	47	-0-	-73	-0-	1	1	43	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
-----															
WILTCHER, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283328	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 6448 - 7949				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	283528	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6287 - 8030				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.		148113			RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6814				
HARRIS, S. S.		WELL #:		2 L											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 158073		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A								
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	429 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*01	465 N	407	-0-	-58	-0-	398 3	9 9	Y	8	7 0		1
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	330 3	13 9	Y	12	11 0		2
*03	403 N	366	-0-	-37	-0-	355 3	11 9	Y	10	11 0		1
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	334 3	18 9	Y	16	15 0		2
-----												
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024				
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	45 1		-0-
12	1984 N	37	-0-	-1947	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
01	2046 N	19	-0-	-2027	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-			-0-
-----												
WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BARNETT UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6504 - 8265
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
AMERICAN LEGION		WELL #:		7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8279 - 9211
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WERNER-CLARENCE		WELL #:		5 C	RRCID ->	219570	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 6950 - 6970
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220314	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 6732 - 6737
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	220994	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6175 - 7960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221756	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6436 - 6638	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BARNETT UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	221811	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	7450 - 8156	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
AMERICAN LEGION		WELL #:		3	RRCID ->	222025	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6538 - 7016	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222112	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	6502 - 6532	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FROST "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	224097	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6498 - 8288	
11	3000 N	2726	-0-	-274	3537	2716	3	10 9	N	9	10 0		2
12	3100 N	2465	-0-	-635	2902	2458	3	7 9	N	6	7 0		1
01	5177 X	2275	-0-	-2902	-0-	2266	3	9 9	N	8	7 0		2
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2215	3	10 9	N	9	9 0		2
*03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2847	3	8 9	N	7	7 0		2
*04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2641	3	7 9	N	6	6 0		2
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	224387	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6589 - 6844	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3283	3	154	9	Y	140	89	1			64
12	3131 X	2869	-0-	-262	-0-	2712	3	157	9	Y	143	120	1			87
*01	3348 X	2726	-0-	-622	-0-	2514	3	212	9	Y	193	212	1			68
*02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2223	3	177	9	Y	161	142	1			87
*03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2295	3	240	9	Y	218	216	1			89
*04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2384	3	226	9	Y	205	218	1			76
-----																
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 231250		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	2160 N	1695	-0-	-465	-0-	1683 3	12 9	Y	11 7 1	5
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758 3	11 9	Y	10 9 1	6
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1761 3	15 9	Y	14 15 1	5
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1634 3	12 9	Y	11 10 1	6
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1779 3	17 9	Y	15 15 1	6
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1887 3	15 9	Y	14 15 1	5
-----										
WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698		
11	8400 X	7577	-0-	-823	-0-	7569 3	8 9	Y	7 5 1	3
12	7223 X	6866	-0-	-357	-0-	6860 3	6 9	Y	5 5 1	3
*01	6386 X	3592	-0-	-2794	-0-	3583 3	9 9	Y	8 8 1	3
*02	7084 X	5771	-0-	-1313	-0-	5765 3	6 9	Y	5 5 1	3
*03	7843 X	6757	-0-	-1086	-0-	6748 3	9 9	Y	8 8 1	3
04	7590 X	4225	-0-	-3365	-0-	4216 3	9 9	Y	8 8 1	3
-----										
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724		
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2233 3	3 9	N	3 3 1	1
12	3100 N	4439	-0-	1339	-0-	4439 3		N	-0- 1 1	-0-
*01	3100 N	3835	-0-	735	-0-	2074 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	3170	-0-	370	-0-	2444 3		N	-0-	-0-
03	5829 X	3385	-0-	-2444	-0-	3385 3		N	-0-	-0-
*04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 3		N	-0-	-0-
-----										
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	579	3	9 9	Y	8	13 0	2
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-	2 0	-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-		-0-
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		Y	-0-		-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		Y	-0-		-0-
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-		-0-
-----												
WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621				
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5796	3	58 9	Y	53	61 0	6
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5223	3	29 9	Y	26	30 0	2
*01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4215	3	45 9	Y	41	36 0	7
*02	5152 X	4193	-0-	-959	-0-	4134	3	59 9	Y	54	52 0	9
*03	5704 X	4178	-0-	-1526	-0-	4124	3	54 9	Y	49	52 0	6
04	5520 X	3820	-0-	-1700	-0-	3740	3	80 9	Y	73	71 0	8
-----												
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525				
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3334	3	7 9	N	6	3 1	3
12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3278	3	4 9	N	4	4 1	3
*01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3284	3	7 9	N	6	7 1	2
*02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2976	3	7 9	N	6	5 1	3
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3264	3	8 9	N	7	7 1	3
*04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3552	3	8 9	N	7	7 1	3
-----												
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 6456 - 6463						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6596 - 6610						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 6662 - 6700						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 6369 - 6582						
11	3000 N	3105	-0-	105	105	3086	3	19	9	N	17	12	1			8
12	2884 N	2779	-0-	-105	-0-	2765	3	14	9	N	13	13	1			8
*01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	3	19	9	N	17	19	1			6
*02	2184 X	1726	-0-	-458	-0-	1709	3	17	9	N	15	13	1			8
*03	2418 X	1454	-0-	-964	-0-	1432	3	22	9	N	20	20	1			8
04	2340 X	576	-0-	-1764	-0-	555	3	21	9	N	19	20	1			7
-----																
KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6378 - 6382						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 290475		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 6490 - 6940						
11	15150 X	10327	-0-	-4823	-0-	10306	3	21	9	N	19	12	1			9
12	15655 X	9769	-0-	-5886	-0-	9749	3	20	9	N	18	16	1			11
*01	12369 X	9231	-0-	-3138	-0-	9206	3	25	9	N	23	26	1			8
*02	10808 X	7379	-0-	-3429	-0-	7357	3	22	9	N	20	17	1			11
*03	11377 X	8261	-0-	-3116	-0-	8231	3	30	9	N	27	27	1			11
04	10320 X	8417	-0-	-1903	-0-	8389	3	28	9	N	25	27	1			9



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CRATON OPERATING LLC OSBORNE		//CONT.//	16032 812 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 271975	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6554 - 6563						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTER, OLA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 272498	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH 10059	PERF. 6994 - 7010						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		220903 WELL #: 6 U		RRCID -> 165020	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6350 - 6352						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 288554	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6298 - 6304						
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289797	COMPL. DATE 06/26/2020	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 6216 - 6250						
11	2700 X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	372	1	2375	3	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	2552	3		Y	-0-			-0-
02	2632 X	2470	-0-	-162	-0-	18	1	2452	3	Y	-0-		-0-
03	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	130	1	2528	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC MORELAND		263648 WELL #: 1		RRCID -> 030317	COMPL. DATE 11/28/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6109 - 6125						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																	
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044																	
11		2190 X	1734	-0-	-456	-0-	136	1	1598	2	N	-0-					-0-
12		1891 X	1782	-0-	-109	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					-0-
01		1891 X	1680	-0-	-211	-0-	106	1	1574	2	N	-0-					-0-
02		1708 X	1552	-0-	-156	-0-	97	1	1455	2	N	-0-					-0-
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	122	1	1754	2	N	-0-					-0-
*04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151																	
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	302	1	3552	2	N	-0-					-0-
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	290	1	4321	2	N	-0-					-0-
01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	259	1	3857	2	N	-0-					-0-
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	220	1	3267	2	N	-0-					-0-
03		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	218	1	3144	2	N	-0-					-0-
*04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	203	1	3020	2	N	-0-					-0-
-----																	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954																	
11		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	53	3	46	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1526	-0-	1526	-0-	1579	95	1431	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1688	-0-	1688	-0-	3267	106	1582	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1908	-0-	1908	-0-	5175	124	1784	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1842	-0-	1842	-0-	7017	116	1726	2	N	-0-					-0-
-----																	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764																	
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	220	1	2590	2	N	-0-					-0-
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	182	1	2716	2	N	-0-					-0-
01		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	170	1	2540	2	N	-0-					-0-
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	158	1	2355	2	N	-0-					-0-
03		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	173	1	2482	2	N	-0-					-0-
*04		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	168	1	2511	2	N	-0-					-0-
-----																	
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1070	-0-	1070	-0-	1070	69	1001	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1205	-0-	1205	-0-	2275	75	1130	2	N	-0-					-0-

-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3897	-0-	897	1933	302	1 3554 2	41 9	N	37			217
12	3100 N	3071	-0-	-29	1904	191	1 2849 2	31 9	N	28			245
01	4822 X	2918	-0-	-1904	-0-	181	1 2702 2	35 9	N	32			277
02	2324 X	2168	-0-	-156	-0-	135	1 2008 2	25 9	N	23	175 1		125
03	2573 X	2176	-0-	-397	-0-	139	1 2009 2	28 9	N	25			150
04	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	132	1 1962 2	33 9	N	30			180
-----													
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646													
11	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	95	1 1118 2		N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1 1086 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	73	1 1087 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	44	1 667 2		N	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1 1132 2		N	-0-			-0-
*04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	111	1 1657 2		N	-0-			-0-
-----													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568													
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	970	3 221 9		N	201	191 1		10
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1649	3 132 9		N	120			130
*04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1927	3 81 9		N	74	179 1		25
-----													
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398													
11	1710 N	767	-0-	-943	-0-	767	3		N	-0-			128
12	1271 N	953	-0-	-318	-0-	953	3		N	-0-			128
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			128
02	728 N	244	-0-	-484	-0-	244	3		N	-0-			128
03	961 N	654	-0-	-307	-0-	566	3 88 9		N	80			208
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	321	3 116 9		N	105	187 1		126
-----													
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260													
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3		N	-0-			17
12	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3		N	-0-			17
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	969	3 51 9		N	46	1 8		62
02	1092 N	980	-0-	-112	-0-	936	3 44 9		N	40			102
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3		N	-0-			102
*04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			102
-----													
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647													
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A	RRCID -> 048375			COMPL. DATE 05/23/1970		TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6244 - 6348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			39
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			39
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			39
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			39
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			39
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			39
-----														
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID -> 072335			COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6312 - 6328		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			24
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			24
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			24
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			24
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			24
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			24
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #:		2 C	RRCID -> 183232			COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH	10085	PERF. 6338 - 6352		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID -> 231219			COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH	10320	PERF. 7006 - 9737		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
-----														
FLEMING		WELL #:		1	RRCID -> 232603			COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6684 - 6821		
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	347	3	N	74	163	1	263
						81	9							
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	115	1	334	3	N	59			322
						65	9							
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	123	1	352	3	N	59			381
						65	9							
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	106	1	317	3	N	89	151	1	319
						98	9							
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	115	1	375	3	N	103			422
						113	9							
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	76	1	220	3	N	52	154	1	320
						57	9							
-----														
THOR		WELL #:		2	RRCID -> 265097			COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH	9903	PERF. 6796 - 6864		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201												
HARRIS				WELL #:	4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	7336 - 7346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694												
SEALEY-ALLEN				WELL #:	1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6385 - 6389			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818												
WERNER-LAGRONE				WELL #:	7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8162 - 8224			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6839					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-				-0-
-----																
WERNER-POPE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	218563	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	6528 - 6538			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WERNER-HULL GU				WELL #:	4	RRCID ->	221976	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6431 - 7308			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
LAGRONE, CLAYTON				WELL #:	1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	6503 - 6697			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	124 N	10	-0-	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----																
POPE-MEDLIN				WELL #:	1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6513 - 6776			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818								
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	234093	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6630 - 6634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021												

POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6620 - 6642
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		663109	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6725 - 6743
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6725 - 6743
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PINNERGY, LTD.		WELL #:		665701	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		687208	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194
BROWN UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	103 1	1994 2	Y	-0-	-0-		
12	2046 N	1064	-0-	-982	-0-	53 1	1011 2	Y	-0-	-0-		
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	127 1	2413 2	Y	-0-	-0-		
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	103 1	1907 2	Y	-0-	-0-		
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	100 1	1945 2	Y	-0-	-0-		
*04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	96 1	1913 2	Y	-0-	-0-		

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098 - 6105
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-		
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	2 1	38 2	Y	6	5 1	1	
						7 9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	14	13	1			2
						15	9									
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	14	14	1			2
						15	9									
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	15	15	1			2
						17	9									
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	12	13	1			1
						13	9									
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	41	1	791	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	20	20	1			1
						22	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
11	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	543	1	2633	2	Y	39	41	1	12
						43	9							
12	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	589	1	2813	2	Y	46	53	1	5
						51	9							
01	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	589	1	2780	2	Y	54	54	1	5
						59	9							
02	3220 X	3123	-0-	-97	-0-	532	1	2540	2	Y	46	37	1	14
						51	9							
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	589	1	2852	2	Y	44	53	1	5
						48	9							
*04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	570	1	2717	2	Y	47	35	1	17
						52	9							
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376														
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298														
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-



-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432																	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447																	
11		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	322	1	6684	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
12		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	409	1	11407	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
01		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	315	1	8319	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
02		5404 X	3786	-0-	-1618	-0-	242	1	3525	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
03		5983 X	5831	-0-	-152	-0-	335	1	5460	2	Y	33	36	1	1	8	3
							36	9									
*04		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	370	1	6401	2	Y	37	28	1			12
							41	9									
-----																	
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081																	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	Y	4		3 1		2
							4 9							
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	21 1	572 2	Y	4		5 1		1
							4 9							
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	16 1	429 2	Y	5		4 1		2
							6 9							
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	4		4 1		2
							4 9							
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	289 2	Y	3		5 1		-0-
							3 9							
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	17 1	297 2	Y	-0-				-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226														
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-				-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-				-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-				-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-				-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				-0-
*04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-				-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158														
11		780 N	633	-0-	-147	-0-	629 2	4 9	Y	4		4 1		1
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1219 2	7 9	Y	6		6 1		1
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	797 2	6 9	Y	5		6 1		-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	209 2	10 9	Y	9		5 1		4
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	917 2	9 9	Y	8		10 1		2
*04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	858 2	10 9	Y	9		8 1		3
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414														
11	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	239	1	4974	2	Y	26	21	1	11
						29	9							
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	282	1	7861	2	Y	28	35	1	4
						31	9							
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	220	1	5818	2	Y	28	22	1	10
						31	9							
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	276	1	4018	2	Y	27	26	1	11
						30	9							
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	264	1	4294	2	Y	38	46	1	3
						42	9							
*04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	257	1	4442	2	Y	41	31	1	13
						45	9							

  

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278														
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	1	1	3
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	214	2	11	9	Y	10	9	1	4
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4	8	1	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-

  

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254														
11	1590 N	359	-0-	-1231	-0-	342	2	17	9	Y	15	14	1	5
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	Y	15	17	1	3
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	Y	8	10	1	1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	Y	8	8	1	1
*04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	6	1	1

  

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																	
-----																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111																	
-----																	
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02		T. A.	398	-0-	398	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	423	-0-	423	-0-	821	423	2		Y	-0-					-0-
04		T. A.	448	-0-	448	-0-	1269	448	2		Y	-0-					-0-
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144																	
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150																	
-----																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350																	
-----																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1286	2	Y	28	23 1
						31	9					22
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1020	2	Y	31	47 1
						34	9					6
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	2	Y	34	24 1
						37	9					16
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	280	1	1489	2	Y	32	23 1
						35	9					25
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	310	1	1538	2	Y	31	47 1
						34	9					9
*04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	2	Y	26	23 1
						29	9					12
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-	-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-	-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-	-0-
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-	-0-
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	Y	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-	-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		33124 X	13547	-0-	-19577	-0-	13396	2	151	9	N	137	26	1			111
*03		36673 X	34939	-0-	-1734	-0-	34223	2	716	9	N	651	632	1			130
*04		35490 X	28442	-0-	-7048	-0-	27836	2	606	9	N	551	539	1			142
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384												
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	767	9	125
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	842	9	74
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	792	9	135
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	700	9	102
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	805	9	174
*04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	745	9	43
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736												
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2	204	9	43
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	4552	2	110	9	4
01		4712 X	4599	-0-	-113	-0-	-0-	4555	2	44	9	4
02		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	2	84	9	26
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	4259	2	48	9	9
*04		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	2	56	9	15
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052												
11		4950 X	934	-0-	-4016	-0-	-0-	849	2	85	9	17
12		5115 X	1919	-0-	-3196	-0-	-0-	1865	2	54	9	5
01		5115 X	2488	-0-	-2627	-0-	-0-	2398	2	90	9	9
02		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2	226	9	69
03		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2	114	9	21
*04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2	134	9	35

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154														
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	14	1	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	6	1	2
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	6	1	2
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	5	1	1
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	Y	5	5	1	1
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238														
11	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	2775	2	9	9	Y	8	7	1	2
12	2945 X	2857	-0-	-88	-0-	2850	2	7	9	Y	6	7	1	1
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	Y	8	8	1	1
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2812	2	17	9	Y	15	11	1	5
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2496	2	11	9	Y	10	13	1	2
04	2520 N	1402	-0-	-1118	-0-	1390	2	12	9	Y	11	10	1	3
-----														
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2794	-0-	-206	-0-	2787	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2862	2	8	9	Y	7	7	1	1
01	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	2657	2	8	9	Y	7	7	1	1
02	2772 X	2482	-0-	-290	-0-	2475	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2714	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2701	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----														
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183														
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1322	2	162	9	Y	147	161	1	18
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1267	2	186	9	Y	169	146	1	41
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	Y	148	139	1	50
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1235	2	156	9	Y	142	145	1	47
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1363	2	169	9	Y	154	191	1	10
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	879	2	142	9	Y	129	95	1	44
-----														
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537														
11	1170 X	549	-0-	-621	-0-	507	2	42	9	Y	38	40	1	5
12	1023 X	446	-0-	-577	-0-	396	2	50	9	Y	45	43	1	7
01	775 X	273	-0-	-502	-0-	227	2	46	9	Y	42	44	1	5
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5	9	1	1
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	541	2	67	9	Y	61	45	1	17
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	132	2	274	9	Y	249	228	1	38
-----														
NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242														
11	2670 N	2398	-0-	-272	-0-	2115	2	283	9	N	257	185	1	92
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2157	2	290	9	N	264	277	1	79
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2077	2	279	9	N	254	275	1	58
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1739	2	283	9	N	257	179	1	136
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1907	2	292	9	N	265	360	1	41
04	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	1923	2	256	9	N	233	181	1	93
-----														
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280														
11	2610 X	1850	-0-	-760	-0-	1843	2	7	9	N	6	6	1	1
12	2697 X	1861	-0-	-836	-0-	1854	2	7	9	N	6	6	1	1
01	2542 X	2084	-0-	-458	-0-	2076	2	8	9	N	7	7	1	1
02	2044 X	1883	-0-	-161	-0-	1868	2	15	9	N	14	10	1	5
03	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8	11	1	2
04	2010 X	1874	-0-	-136	-0-	1866	2	8	9	N	7	8	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284																	
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
-----																	
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662																	
11		1200 X	955	-0-	-245	-0-	940	2	15	9	Y	14	14	1			2
12		1240 X	952	-0-	-288	-0-	935	2	17	9	Y	15	15	1			2
01		1209 X	913	-0-	-296	-0-	895	2	18	9	Y	16	16	1			2
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	Y	15	15	1			2
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16	16	1			2
*04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	Y	14	14	1			2
-----																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248																	
11		3810 X	3532	-0-	-278	-0-	3380	2	152	9	N	138	131	1			32
12		3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3292	2	134	9	N	122	141	1			13
01		3813 X	3409	-0-	-404	-0-	3226	2	183	9	N	166	163	1			16
02		3388 X	3154	-0-	-234	-0-	2803	2	351	9	N	319	226	1			109
03		3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3007	2	202	9	N	184	256	1			37
04		3540 X	2907	-0-	-633	-0-	2702	2	205	9	N	186	191	1			32
-----																	
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080																	
11		10470 X	6129	-0-	-4341	-0-	281	1	5841	2	N	6	6	1			2
12		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	509	1	14192	2	N	8	9	1			1
01		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	441	1	11635	2	N	8	6	1			3
02		7812 X	7456	-0-	-356	-0-	478	1	6964	2	N	13	9	1			7
03		7626 X	6804	-0-	-822	-0-	392	1	6384	2	N	25	29	1	1	8	2
04		14250 X	6713	-0-	-7537	-0-	365	1	6320	2	N	25	19	1			8
-----																	
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222																	
11		2490 X	1833	-0-	-657	-0-	1799	2	34	9	N	31	33	1			4
12		2449 X	1976	-0-	-473	-0-	1939	2	37	9	N	34	30	1			8
01		2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2095	2	34	9	N	31	29	1			10
02		1904 X	1820	-0-	-84	-0-	1787	2	33	9	N	30	30	1			10
03		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	1917	2	34	9	N	31	39	1			2
04		2070 X	1694	-0-	-376	-0-	1665	2	29	9	N	26	19	1			9

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	269	1	3455	2	N	6	5	1	3
						7	9							
12	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	284	1	4927	2	N	7	9	1	1
						8	9							
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	214	1	3242	2	N	6	5	1	2
						7	9							
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	263	1	2450	2	N	6	6	1	2
						7	9							
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	247	1	2465	2	N	11	12	1	1
						12	9							
04	5040 X	3221	-0-	-1819	-0-	267	1	2941	2	N	12	9	1	4
						13	9							
-----														
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465														
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551														
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1327	2	62	9	Y	56	59	1	7
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1342	2	74	9	Y	67	64	1	10
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1328	2	68	9	Y	62	65	1	7
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1168	2	70	9	Y	64	62	1	9
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1160	2	76	9	Y	69	68	1	10
04	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1214	2	63	9	Y	57	58	1	9
-----														
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170														
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1407	2	55	9	N	50	36	1	18
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	926	2	58	9	N	53	55	1	16
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	406	2	56	9	N	51	55	1	12
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	144	2	50	9	N	45	30	1	27
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	351	2	57	9	N	52	71	1	8
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	366	2	52	9	N	47	36	1	19
-----														
MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465														
11	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1238	2	10	9	Y	9	10	1	1
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	11	1	2
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	Y	10	11	1	1
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	Y	12	11	1	2
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	2	13	9	Y	12	12	1	2
04	1110 N	891	-0-	-219	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1	2
-----														
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597														
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	1	-0-	-61	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-		300	1	N	-0-	-0-
12		310 X	310	-0-	-0-	-0-		310	1	N	-0-	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	1	N	-0-	-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	1	N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	1	N	-0-	-0-
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-		300	1	N	1	1
-----												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268												
11		2850 X	2428	-0-	-422	-0-		2422	2	N	5	-0-
12		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-		2072	2	N	6	-0-
01		2170 X	2016	-0-	-154	-0-		2016	2	N	1	-0-
02		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-		1740	2	N	1	-0-
03		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-		1792	2	N	11	4
04		2430 X	1652	-0-	-778	-0-		1622	2	N	23	8
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332												
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1286	2	N	93	11
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1144	2	N	106	17
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1101	2	N	104	12
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		978	2	N	103	15
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1044	2	N	113	17
04		1170 N	1081	-0-	-89	-0-		978	2	N	94	14
-----												
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559												
11		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-		5627	2	N	60	7
12		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		5389	2	N	71	10
01		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		4990	2	N	54	6
02		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4169	2	N	55	8
03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		4300	2	N	58	8
*04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		3952	2	N	49	7
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686												
11		21093 X	4368	-0-	-16725	-0-		4279	2	N	81	10
12		9765 X	6486	-0-	-3279	-0-		6427	2	N	54	8
01		9765 X	5712	-0-	-4053	-0-		5671	2	N	37	4
02		8092 X	4338	-0-	-3754	-0-		4334	2	N	4	-0-
03		6417 X	4073	-0-	-2344	-0-		4073	2	N	-0-	-0-
04		6270 X	3414	-0-	-2856	-0-		3414	2	N	-0-	-0-
-----												
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326												
11		DELO PR	2551	-0-	2551	7989		2547	2	N	4	4
12		DELO PR	12	-0-	12	8001		11	2	N	3	2
01		10819 X	1	-0-	-10818	-0-		1	2	N	-0-	-0-
02		9772 X	640	-0-	-9132	-0-		633	2	N	6	-0-
03		5425 X	1546	-0-	-3879	-0-		1546	2	N	-0-	-0-
04		2550 X	1900	-0-	-650	-0-		1870	2	N	27	27
-----												
MCPRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362												
11		DELO PR	6745	-0-	6745	7009		6741	2	N	4	-0-
12		DELO PR	7638	-0-	7638	14647		7619	2	N	17	3
01		22276 X	7629	-0-	-14647	-0-		7600	2	N	26	3
02		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-		6447	2	N	24	3
03		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-		6729	2	N	13	2
*04		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-		6265	2	N	11	2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		
HAYGOOD, LOIS //CONT.// 775851										PERF. 6460 - 6470		
WELL #: 3										RRCID -> 291878		
COMPL. DATE 12/15/2021										TOTAL DEPTH 9600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLLINS UNIT										CNTY: PANOLA		
WELL #: 8										RRCID -> 292427		
COMPL. DATE 04/15/2022										TOTAL DEPTH 9650		
PERF. 6082 - 6091												
*04	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	-0-	13763	2	243	9	N	221
											199	1
												22
-----												
SLANT OPERATING, LLC										CNTY: PANOLA		
REED, A. J. 786697										PERF. 6738 - 6753		
WELL #: 1										RRCID -> 030322		
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6872		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT C										CNTY: PANOLA		
WELL #: 1										RRCID -> 146637		
COMPL. DATE 12/30/2006										TOTAL DEPTH 9600		
PERF. 5174 - 5194												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR HEIRS										CNTY: PANOLA		
WELL #: 5										RRCID -> 268300		
COMPL. DATE 03/28/2012										TOTAL DEPTH 10235		
PERF. 6845 - 7172												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
-----												
WALTON, WILLIAM H. GU										CNTY: PANOLA		
WELL #: 1A										RRCID -> 276953		
COMPL. DATE 11/22/2014										TOTAL DEPTH 9579		
PERF. 6463 - 6470												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REED ESTATE UNIT										CNTY: PANOLA		
WELL #: 2										RRCID -> 278038		
COMPL. DATE 02/02/2001										TOTAL DEPTH 10203		
PERF. 6614 - 6750												
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC WEIR ESTATE		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 288279		COMPL. DATE 12/13/2019			TOTAL DEPTH 10190			PERF. 6744 - 6754		
11	12060 X	163	-0-	-11897	-0-	141	2	22	9	N	20			25
12	9393 X	4412	-0-	-4981	-0-	4406	2	6	9	N	5			30
01	6727 X	384	-0-	-6343	-0-	378	2	6	9	N	5			35
02	6076 X	2320	-0-	-3756	-0-	2310	2	10	9	N	9	31	1	13
03	5363 X	2871	-0-	-2492	-0-	2870	2	1	9	N	1			14
04	4260 X	1932	-0-	-2328	-0-	1924	2	8	9	N	7			21
-----														
BILL POWERS A		WELL #: 7		RRCID -> 288292		COMPL. DATE 12/27/2019			TOTAL DEPTH 9975			PERF. 6568 - 6691		
11	9330 X	6165	-0-	-3165	-0-	6093	2	72	9	N	65	52	1	92
12	9145 X	6494	-0-	-2651	-0-	6426	2	68	9	N	62	52	1	102
01	7936 X	5871	-0-	-2065	-0-	5799	2	72	9	N	65	104	1	63
02	6692 X	4981	-0-	-1711	-0-	4933	2	48	9	N	44			107
03	6479 X	2549	-0-	-3930	-0-	2488	2	61	9	N	55	53	1	109
04	6270 X	3723	-0-	-2547	-0-	3671	2	52	9	N	47	100	1	56
-----														
BILL POWERS A		WELL #: 6		RRCID -> 288323		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 10219			PERF. 6500 - 6668		
11	4620 X	2820	-0-	-1800	-0-	2693	2	127	9	N	115	91	1	162
12	4774 X	2666	-0-	-2108	-0-	2548	2	118	9	N	107	91	1	178
01	3658 X	2505	-0-	-1153	-0-	2380	2	125	9	N	114	182	1	110
02	2856 X	2177	-0-	-679	-0-	2092	2	85	9	N	77			187
03	3162 X	2201	-0-	-961	-0-	2055	2	146	9	N	133	92	1	228
04	2820 X	2040	-0-	-780	-0-	1908	2	132	9	N	120	212	1	136
-----														
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 288344		COMPL. DATE 12/18/2019			TOTAL DEPTH 10024			PERF. 6665 - 6709		
11	4980 X	975	-0-	-4005	-0-	964	2	11	9	N	10			15
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			15
01	4805 X	700	-0-	-4105	-0-	688	2	12	9	N	11			26
02	4340 X	1404	-0-	-2936	-0-	1389	2	15	9	N	14	17	1	23
03	4433 X	1461	-0-	-2972	-0-	1440	2	21	9	N	19			42
*04	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1822	2	15	9	N	14			56
-----														
DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 290960		COMPL. DATE 04/30/2021			TOTAL DEPTH 10267			PERF. 7086 - 7092		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 291033		COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 10207			PERF. 6842 - 6850		
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			102
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3042	2	6	9	N	5			107
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5260	2	35	9	N	32			139
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4917	2	40	9	N	36			175
03	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5695	2	98	9	N	89			264
*04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5594	2	12	9	N	11			275

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
REED ESTATE UNIT												WELL #: 7	RRCID -> 291178	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 10226	PERF. 6926 - 6938
11	6090 X	1	-0-	-6089	-0-	1 2		N	-0-			-0-				
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-			-0-				
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-				
02	1316 X	4	-0-	-1312	-0-	4 2		N	-0-			-0-				
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-				
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-				
SHAW GAS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 292256	COMPL. DATE 12/09/2021	TOTAL DEPTH 10308	PERF. 6804 - 6816
12	0	5255	-0-	5255	5255	4866 2	389 9	N	354	187 1		167				
01	0	2161	-0-	2161	7416	2007 2	154 9	N	140			307				
02	0	1007	-0-	1007	8423	1004 2	3 9	N	3	173 1		137				
03	0 W	119	-0-	119	8542	119 2		N	-0-			137				
04	0 W	318	-0-	318	8860	311 2	7 9	N	6			143				
RALEY												WELL #: 2	RRCID -> 292257	COMPL. DATE 12/13/2021	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6615 - 6627
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100			100				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100				
02	0	44	-0-	44	44	44 2		N	-0-			100				
03	44 X	-0-	-0-	-44	-0-			N	-0-			100				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100				
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1												WELL #: 9	RRCID -> 292282	COMPL. DATE 07/21/2021	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 6724 - 6848
11	0	2049	-0-	2049	11068	1964 2	85 9	N	77			95				
12	0	2136	-0-	2136	13204	2113 2	23 9	N	21			116				
01	0	1483	-0-	1483	14687	1440 2	43 9	N	39			155				
02	0	1443	-0-	1443	16130	1390 2	53 9	N	48	125 1		78				
03	17524 X	1394	-0-	-16130	-0-	1327 2	67 9	N	61			139				
04	2970 X	1580	-0-	-1390	-0-	1524 2	56 9	N	51			190				
WEIR ESTATE												WELL #: 5	RRCID -> 292288	COMPL. DATE 09/27/2021	TOTAL DEPTH 10229	PERF. 7020 - 7028
11	0	8587	-0-	8587	33028	8537 2	50 9	N	45			65				
12	0	3703	-0-	3703	36731	3664 2	39 9	N	35			100				
01	0	-0-	-0-	-0-	36731			N	-0-			100				
02	0	-0-	-0-	-0-	36731			N	-0-			100				
03	0 W	2	-0-	2	36733	2 2		N	-0-			100				
04	0 W	1	-0-	1	36734	1 2		N	-0-			100				
WILLIAMS GAS UNIT												WELL #: 4	RRCID -> 292331	COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 6906 - 6914
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	198			198				
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198				
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198				
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
BILL POWERS A		WELL #: 3		RRCID -> 292383		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3643	-0-	3643	3643	3643	2	N	-0-			-0-
01	0	6946	-0-	6946	10589	6946	2	N	-0-			-0-
02	0	3418	-0-	3418	14007	3418	2	N	-0-			-0-
03	738 X	NO RPT	-0-	-738	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BILL POWERS A		WELL #: 8BP		RRCID -> 292384		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728				
09	0	7493	-0-	7493	7493	7493	2	N	-0-			-0-
10	0	2987	-0-	2987	10480	2987	2	N	-0-			-0-
11	0	1542	-0-	1542	12022	1542	2	N	-0-			-0-
12	0	1708	-0-	1708	13730	1708	2	N	-0-			-0-
01	0	1572	-0-	1572	15302	1572	2	N	-0-			-0-
02	0	133	-0-	133	15435	133	2	N	-0-			-0-
*03	15820 X	385	-0-	-15435	-0-	385	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	590	-0-	-5260	-0-	590	2	N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 292408		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753				
08	0	49524	-0-	49524	49524	48907	2	617 9	N	561	378 1	183
09	0	65829	-0-	65829	115353	65317	2	512 9	N	465	371 1	277
10	0	58146	-0-	58146	173499	57773	2	373 9	N	339	374 1	242
11	0	48645	-0-	48645	222144	48318	2	327 9	N	297	374 1	165
12	0	43996	-0-	43996	266140	43708	2	288 9	N	262	190 1	237
01	0	38517	-0-	38517	304657	38273	2	244 9	N	222	189 1	270
02	0	32053	-0-	32053	336710	31848	2	205 9	N	186	191 1	265
03	0 W	30550	-0-	30550	367260	30356	2	194 9	N	176	191 1	250
04	0 W	27356	-0-	27356	394616	27177	2	179 9	N	163	188 1	225

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 292412		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880				
07	0	4301	-0-	4301	4301	4262	2	39 9	N	35	6 1	29
08	0	36702	-0-	36702	41003	36563	2	139 9	N	126	152 1	3
09	0	18795	-0-	18795	59798	18792	2	3 9	N	3	3 1	3
10	0	8405	-0-	8405	68203	8387	2	18 9	N	16	13 1	6
11	0	51	-0-	51	68254	48	2	3 9	N	3		9
12	0	52	-0-	52	68306	52	2		N	-0-		9
01	0	57	-0-	57	68363	50	2	7 9	N	6		15
02	0	23	-0-	23	68386	23	2		N	-0-	10 1	5
03	0 W	57	-0-	57	68443	56	2	1 9	N	1		6
04	0 W	43	-0-	43	68486	43	2		N	-0-		6

REED ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 292474		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747				
07	0	4574	-0-	4574	4574	3977	2	597 9	N	543	360 1	183
08	0	11690	-0-	11690	16264	10968	2	722 9	N	656	731 1	108
09	0	10423	-0-	10423	26687	9899	2	524 9	N	476	364 1	220
10	0	9700	-0-	9700	36387	9225	2	475 9	N	432	565 1	87
11	0	9336	-0-	9336	45723	8895	2	441 9	N	401	376 1	112
12	0	9742	-0-	9742	55465	9305	2	437 9	N	397	381 1	128
01	0	9549	-0-	9549	65014	9151	2	398 9	N	362	382 1	108
02	0	8635	-0-	8635	73649	8303	2	332 9	N	302	188 1	222
03	0 W	8924	-0-	8924	82573	8597	2	327 9	N	297	381 1	138
04	0 W	8417	-0-	8417	90990	8124	2	293 9	N	266	189 1	215

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838																
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC DAVIS, VERA		835976		WELL #: 9 C		RRCID -> 236112		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 8338 - 8346				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 288422		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6819 - 6830						
11	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	549 95	1 9	11864	2	Y	86	1	8			238
12	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	877 98	1 9	11573	2	Y	89	189	1			138
01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1051 116	1 9	11630	2	Y	105					243
02	11620 X	9866	-0-	-1754	-0-	490 118	1 9	9258	2	Y	107	200	1			150
03	12865 X	12509	-0-	-356	-0-	12421	2	88	9	Y	80					230
04	12450 X	11258	-0-	-1192	-0-	11151	2	107	9	Y	97	177	1			150

TGNR EAST TEXAS LLC CGU 28		850990		WELL #: 2		RRCID -> 066725		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6475 - 6481				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021																

CGU 8		WELL #: 2		RRCID -> 069022		COMPL. DATE 09/28/1976		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6223 - 6230						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 126672		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 6300 - 6466						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126673		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 31		WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 11		WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 139884		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CGU 17		WELL #: 9 C		RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1280			Y	-0-	-0-
12	1608 X	328	-0-	-1280	-0-	328	3	Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146								
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358								
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	3326	-0-	526	526	3326 3	N	-0-	-0-
03	1322 N	796	-0-	-526	-0-	796 3	N	-0-	-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-
-----									
CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724								
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
12	3813 X	3189	-0-	-624	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	4495 X	4048	-0-	-447	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	4032	-0-	-28	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4495 X	4208	-0-	-287	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
04	4260 X	3598	-0-	-662	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A								
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
-----																
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420								
11	DLQ G-10	5329	-0-	5329	20540	5270	3	59	9	Y	54	51	1			27
12	24542 X	4002	-0-	-20540	-0-	3971	3	31	9	Y	28	16	1			39
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3703	3	34	9	Y	31	54	1			16
02	4984 X	945	-0-	-4039	-0-	934	3	11	9	Y	10	21	1			5
03	5518 X	4837	-0-	-681	-0-	4782	3	55	9	Y	50	33	1			22
04	5340 X	3446	-0-	-1894	-0-	3413	3	33	9	Y	30	31	1			21
-----																
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE										
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	N	-0-	-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
02	364 N	211	-0-	-153	-0-	211	3	N	-0-	-0-
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3	N	-0-	-0-
04	390 N	112	-0-	-278	-0-	112	3	N	-0-	-0-
-----										
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342		
11	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3	N	-0-	-0-
12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3	N	-0-	-0-
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3	N	-0-	-0-
02	6048 X	5541	-0-	-507	-0-	5541	3	N	-0-	-0-
03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3	N	-0-	-0-
04	6480 X	5911	-0-	-569	-0-	5911	3	N	-0-	-0-
-----										
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144		
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3	N	-0-	-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3	N	-0-	-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3	N	-0-	-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	-0-
-----										
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461		
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
*04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

11		1170 N	310	-0-	-860	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12		744 N	368	-0-	-376	-0-	368 3		N	-0-			-0-
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-			-0-
*04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

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

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

11		15300 X	11997	-0-	-3303	-0-	11997 3		N	-0-			-0-
12		15810 X	12177	-0-	-3633	-0-	12177 3		N	-0-			-0-
01		15810 X	11856	-0-	-3954	-0-	11856 3		N	-0-			-0-
02		14280 X	11104	-0-	-3176	-0-	11104 3		N	-0-			-0-
03		12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910 3		N	-0-			-0-
*04		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114 3		N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300  
 MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			174
12		186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		N	-0-			174
01		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-			174
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			174
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			174
*04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			174

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317  
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936  
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	25	21	1	5
						28	9							
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	18	18	1	5
						20	9							
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	15	17	1	3
						17	9							
02	420 N	288	-0-	-132	-0-	8	1	261	2	Y	17	16	1	4
						19	9							
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	8	1	242	2	Y	14	15	1	3
						15	9							
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	6	1	209	2	Y	10	11	1	2
						11	9							



-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717  
 -----

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

-----  
 HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505  
 -----

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392  
 -----

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343  
 -----

11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2621	2	42	9	N	38					85
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2511	2	22	9	N	20					105
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3					108
02	2800 N	2987	-0-	187	187	2961	2	26	9	N	24					132
03	3100 N	3300	-0-	200	387	3248	2	52	9	N	47					179
*04	3000 N	3087	-0-	87	474	3030	2	57	9	N	52	164	1			67

-----  
 SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328  
 -----

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

-----  
 HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082  
 -----

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2190 N	222	-0-	-1968	-0-	45 1	175 2	Y	2	5 1	-0-
						2 9					
12	2325 N	537	-0-	-1788	-0-	96 1	437 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
01	2170 N	1229	-0-	-941	-0-	198 1	1020 2	Y	10	9 1	2
						11 9					
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	135 1	668 2	Y	8	8 1	2
						9 9					
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	115 1	491 2	Y	4	5 1	1
						4 9					
*04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	341 1	1517 2	Y	13	11 1	3
						14 9					
-----											
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SEALEY, J. J.		WELL #: 13		RRCID -> 245954		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
PIRKLE, L.H.			WELL #:		15R	RRCID ->	246871	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6154 - 6826		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OWENS, A.H.			WELL #:		14	RRCID ->	250909	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 6163 - 8932		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLEMAN, M.J.			WELL #:		15	RRCID ->	254190	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6402 - 8316		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SEALEY, J. J.			WELL #:		12	RRCID ->	255801	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6112 - 8044		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FRED KYLE UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	279903	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 6170 - 6335		
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	Y	95	101	1	19
						105	9							
12	1705 N	519	-0-	-1186	-0-	14	1	471	2	Y	31	42	1	8
						34	9							
01	1922 N	1122	-0-	-800	-0-	29	1	1007	2	Y	78	69	1	17
						86	9							
02	1456 N	1057	-0-	-399	-0-	30	1	946	2	Y	74	73	1	18
						81	9							
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1148	2	Y	81	80	1	19
						89	9							
*04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	63	69	1	13
						69	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	160	-0-	-290	-0-	4	1	156	2	Y	-0-			179
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	Y	145	164	1	160
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	160	9							
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	11	1	366	2	Y	14			174
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	15	9							
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			174
						25	1	877	2	Y	56	152	1	78
						62	9							
						12	1	390	2	Y	-0-			78

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

11	270 N	239	-0-	-31	-0-	17	1	203	2	Y	17	15	1	6
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	9							
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	15	17	1	4
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	9							
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	16	15	1	5
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	18	9							
						23	1	240	2	Y	16	17	1	4
						18	9							
						23	1	255	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
						21	1	223	2	Y	16	15	1	4
						18	9							

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

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

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3977	2	34	9	Y	31	36	1	5
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37	38	1	4
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3887	2	25	9	Y	23	25	1	2
02	3864 X	3416	-0-	-448	-0-	3393	2	23	9	Y	21	12	1	11
03	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3909	2	18	9	Y	16	20	1	7
04	4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3754	2	19	9	Y	17	19	1	5

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

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

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. 945936  
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

11	3 N	131	-0-	128 B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	2	Y	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	2	Y	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	2	Y	-0-		-0-
*04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	5	1	156	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
BOWLES ENERGY, INC. 084097  
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)										16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY										085408									
HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

  

HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916	
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	Y	-0-			-0-						
12		434 N	174	-0-	-260	-0-	174	3	Y	-0-			-0-						
01		434 N	269	-0-	-165	-0-	269	3	Y	-0-			-0-						
02		392 N	209	-0-	-183	-0-	209	3	Y	-0-			-0-						
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-						
04		270 N	104	-0-	-166	-0-	104	3	Y	-0-			-0-						

  

HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218	
11		1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1523	3	Y	-0-			-0-						
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	Y	-0-			-0-						
01		1671 N		-0-	-0-	-0-	1671	3	Y	-0-			-0-						
02		1428 N	1386	-0-	-42	-0-	1386	3	Y	-0-			-0-						
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	Y	-0-			-0-						
*04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	Y	-0-			-0-						

  

HARLETON OIL & GAS INC.										357165		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6055 - 6062	
ALLISON, THOMAS										WELL #: 2B									
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

GUILLE, J.C.										WELL #: 8		RRCID -> 266911		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6173 - 6179	
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	784	3	40	9	N	36		276					
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	863	3	40	9	N	36	93 1	219					
01		992 N	865	-0-	-127	-0-	864	3	1	9	N	1		220					
02		756 N	714	-0-	-42	-0-	708	3	6	9	N	5	158 1	67					
03		899 N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-		67					
04		840 N	826	-0-	-14	-0-	804	3	22	9	N	20		87					

  

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6786 - 6980	
SUMMERS										WELL #: 1									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	166997	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 6494 - 6654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			341
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			341
01		620 N	168	-0-	-452	-0-	168	2		N	-0-			341
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			341
*03		248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2		N	-0-			341
04		150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-			341
-----														
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT				WELL #:	7-C	RRCID ->	141230	COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 6282 - 6490		
11		1650 N	1584	-0-	-66	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-		-0-
12		1536 N	1325	-0-	-211	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-		-0-
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	2	Y	-0-		-0-
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-		-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-		-0-
*04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-		-0-
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
CRNKO-BRIGGS				WELL #:	2-C	RRCID ->	141451	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6126 - 6136		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ROSHARON OIL AND GAS				728886										
ROBERTS GU				WELL #:	5	RRCID ->	211292	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6150 - 6222		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
ROBERTS GU				WELL #:	4	RRCID ->	211677	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6234 - 6326		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
ROBERTS GU				WELL #:	2	RRCID ->	212133	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6232 - 6394		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886  
 ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

-----  
 ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

-----  
 ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

-----  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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

-----  
 ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	266	1	706	2	Y	55	39	1	31
						61	9							
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	298	1	605	2	Y	69	76	1	24
						76	9							
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	268	1	588	2	Y	74	77	1	21
						81	9							
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	775	2	Y	72	85	1	8
						79	9							
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	255	1	1097	2	Y	84	76	1	16
						92	9							
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	202	1	326	2	Y	71	75	1	12
						78	9							

-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-		32 1	661 2	Y	4	3 1	2
								4 9					
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-		33 1	906 2	Y	4	5 1	1
								4 9					
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-		27 1	704 2	Y	3	3 1	1
								3 9					
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-		32 1	472 2	Y	5	4 1	2
								6 9					
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-		31 1	510 2	Y	2	4 1	-0-
								2 9					
04		630 N	555	-0-	-75	-0-		30 1	522 2	Y	3	2 1	1
								3 9					
-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542													
11		870 N	820	-0-	-50	-0-		820 3		Y	-0-		-0-
12		1209 N	1113	-0-	-96	-0-		1113 3		Y	-0-		-0-
01		1085 N	896	-0-	-189	-0-		896 3		Y	-0-		-0-
02		728 N	381	-0-	-347	-0-		381 3		Y	-0-		-0-
03		1023 N	492	-0-	-531	-0-		492 3		Y	-0-		-0-
04		810 N	378	-0-	-432	-0-		378 3		Y	-0-		-0-
-----													
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778													
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		2111 3		N	-0-		-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1763 3	4 9	N	4	4 0	-0-
*01		1891 N	1070	-0-	-821	-0-		1058 3	12 9	N	11	9 0	2
*02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		1867 3	17 9	N	15	14 0	3
*03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2053 3	13 9	N	12	13 0	2
*04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		2054 3	18 9	N	16	16 0	2



CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL)		16032 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
HALL, H. UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 081678		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
HUNT		WELL #: 5 U		RRCID -> 189508		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214711		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2940 X	2548	-0-	-392	-0-	124 1	2394 2	Y	27	25 1		4
							30 9						
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	134 1	2564 2	Y	36	36 1		4
							40 9						
01		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	154 1	2918 2	Y	44	42 1		6
							48 9						
02		2772 X	2566	-0-	-206	-0-	130 1	2401 2	Y	32	35 1		3
							35 9						
03		3069 X	2736	-0-	-333	-0-	131 1	2561 2	Y	40	39 1		4
							44 9						
04		2970 X	2593	-0-	-377	-0-	123 1	2435 2	Y	32	34 1		2
							35 9						
-----													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515													
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 292045 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6443 - 6449													
11		10230	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			-0-
12		10571	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT			-0-
01		10571	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT			-0-
02		9548	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT			-0-
03		10571	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT			-0-
04		10230	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050													
11		1800 #	1776	-0-	-24	-0-	43 1	1675 2	Y	53	54 1		23
							58 9						
12		1891 #	1756	-0-	-135	-0-	42 1	1653 2	Y	55	47 1		31
							61 9						
01		1984 #	1718	-0-	-266	-0-	39 1	1614 2	Y	59	77 1		13
							65 9						
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	38 1	1588 2	Y	55	45 1		23
							61 9						
03		1767 N	1548	-0-	-219	-0-	34 1	1453 2	Y	55	68 1		10
							61 9						
*04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	37 1	1576 2	Y	57	40 1		27
							63 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
CUMMINGS		WELL #:	11	RRCID ->	179174	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6036 - 6056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990						CNTY: PANOLA					
CGU 10		WELL #:	7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 6236 - 6238			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		085408											
REED, W.M.		WELL #:	7	RRCID ->	136850	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 6704 - 6747			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: PANOLA					
POWERS, E. C.		WELL #:	4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 6734 - 6746			
11		5370 X	3797	-0-	-1573	-0-	3797 3		N	-0-			-0-
12		5549 X	5238	-0-	-311	-0-	5238 3		N	-0-			-0-
01		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 3		N	-0-			-0-
02		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 3		N	-0-			-0-
03		5394 X	3642	-0-	-1752	-0-	3642 3		N	-0-			-0-
04		5370 X	3825	-0-	-1545	-0-	3825 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515											
DUNAWAY G.U.		WELL #:	8	RRCID ->	291618	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6210 - 6218			
*11		10290	4046	-0-	-6244	67769	317 1	3729 2	N	-0-			-0-
*12		10633	4065	-0-	-6568	61201	256 1	3809 2	N	-0-			-0-
*01		7750	4038	-0-	-3712	57489	254 1	3784 2	N	-0-			-0-
*02		7000	3660	-0-	-3340	54149	230 1	3430 2	N	-0-			-0-
*03		7750	3957	-0-	-3793	50356	257 1	3700 2	N	-0-			-0-
*04		7500	3817	-0-	-3683	46673	240 1	3577 2	N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990						CNTY: PANOLA					
CGU 10		WELL #:	7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 6199 - 6209			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 19		WELL #:		10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6272 - 6280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 6200 - 6210	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6174 - 6184	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CHADWICK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6650 - 6677	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CHADWICK UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	162198	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 6700 - 6758	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	172886	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6651 - 6684	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704														
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SLANT OPERATING, LLC 786697														
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292586 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7970 PERF. N/A														
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				N	NO RPT			-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT			-0-
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT			-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-				N	NO RPT			-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT			-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 10				WELL #:	9-C	RRCID ->	148120	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	6172 - 6208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CGU 19				WELL #:	4 C	RRCID ->	174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6368 - 6385
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CGU 19				WELL #:	6 C	RRCID ->	176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6374 - 6388
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
D90 ENERGY, LLC				195797									
BURNETT				WELL #:	1	RRCID ->	133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	6411 - 6426
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
GUIL, J. C. UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6301 - 6305
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COOKE				WELL #:	4	RRCID ->	277469	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	6104 - 6136
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		178
12		775 N	565	-0-	-210	-0-	565	3		N	-0-		178
01		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3		N	-0-		178
02		532 N	251	-0-	-281	-0-	251	3		N	-0-		178
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1 9	N	1	1 8	178
*04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1 9	N	1	1 8	178

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
HULL UNIT A				WELL #: A 54	RRCID -> 137551	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6193	- 6386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	441 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
THOMPSON UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 137958	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6324	- 6334			
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903 2	6 9	Y	5	4 1		3
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	997 2	6 9	Y	5	4 1		4
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944 2	3 9	Y	3	7 1		-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	862 2	4 9	Y	4	3 1		1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 2	6 9	Y	5	4 1		2
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881 2	4 9	Y	4	4 1		2
-----												
ALLISON UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 168671	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 6323	- 6356			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LILLY UNIT				WELL #: 13 U	RRCID -> 190360	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 6312	- 6326			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ALLISON UNIT				WELL #: 15 L	RRCID -> 190374	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6341	- 6360			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
-----												
LILLY UNIT				WELL #: 14 U	RRCID -> 196946	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 6289	- 6305			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LILLY UNIT				WELL #: 16 U	RRCID -> 198127	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6304	- 6319			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-		
-----															
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246															
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268															
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308															
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345															
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465															
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	300	1	1148	2	Y	55	58	1	7
							61	9							
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	310	1	1206	2	Y	66	63	1	10
							73	9							
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	270	1	1305	2	Y	62	65	1	7
							68	9							
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1148	2	Y	63	61	1	9
							69	9							
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	310	1	1300	2	Y	68	67	1	10
							75	9							
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	300	1	1283	2	Y	56	57	1	9
							62	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					-0-
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

11	870 N	195	-0-	-675	-0-	191	2	4	9	N	4	3	1			1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5	4	1			1
*02	812	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	N	4	2	1			3
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

11	930 N	794	-0-	-136	-0-	236	1	463	2	N	86	78	1			28
						95	9									
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	247	1	354	2	N	86	96	1			18
						95	9									
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	227	2	N	96	99	1			15
						106	9									
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47	2	53	9	N	48	54	1			9
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	60	2	45	9	N	41	45	1			5
04	510 N	64	-0-	-446	-0-	36	2	28	9	N	25	26	1			4

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1157	2	86	9	Y	78	81	1			10
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1268	2	109	9	Y	99	94	1			15
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1301	2	116	9	Y	105	106	1			14
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1176	2	152	9	Y	138	132	1			20
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1289	2	165	9	Y	150	148	1			22
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1258	2	100	9	Y	91	101	1			12

XTO ENERGY INC. 945936  
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990										
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241										
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250										
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861										
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515										
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009										TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6105 - 6250					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021																	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6338 - 6394					
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	231	1	4806	2	Y	16	13	1			7
12	4371	X	3513	-0-	-858	-0-	121	1	3373	2	Y	17	22	1			2
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	231	1	6092	2	Y	18	14	1			6
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	259	1	3770	2	Y	17	16	1			7
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	239	1	3886	2	Y	14	20	1			1
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	234	1	4041	2	Y	12	9	1			4

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6312 - 9594					
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY 085408																	
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988										TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6186 - 6224					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6381 - 6387					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998										TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6366 - 6374					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
BLANKENSHIP UNIT				WELL #: 10 F		RRCID -> 159876		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BEALL, W. F. "A"				WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BEALL-NORMAN UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
POWERS, E.C. UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510						
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
POWERS, E.C. UNIT				WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LAGRONE, T. S. A				WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168						
11	6480 X	5846	-0-	-634	-0-	5816	3	30	9	N	27	20	1			12
12	6696 X	5769	-0-	-927	-0-	5747	3	22	9	N	20	20	1			12
*01	6169 X	5725	-0-	-444	-0-	5693	3	32	9	N	29	31	1			10
*02	5572 X	5113	-0-	-459	-0-	5087	3	26	9	N	24	21	1			13
*03	6169 X	3454	-0-	-2715	-0-	3441	3	13	9	N	12	20	1			5
04	5850 X	1307	-0-	-4543	-0-	1298	3	9	9	N	8	10	1			3
-----																
MANGHAM, R. S. A				WELL #: 1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832						
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-	-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-	-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-	-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440										
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-	-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	Y	-0-	-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	Y	-0-	-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-	-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-	-0-
04	1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2	Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----										
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

11		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8191	2	13	9	Y	12	14	1			2
12		8463 X	8422	-0-	-41	-0-	8407	2	15	9	Y	14	15	1			1
01		8463 X	8368	-0-	-95	-0-	8357	2	11	9	Y	10	10	1			1
02		7616 X	7196	-0-	-420	-0-	7187	2	9	9	Y	8	5	1			4
03		8029 X	7822	-0-	-207	-0-	7814	2	8	9	Y	7	8	1			3
04		8190 X	7542	-0-	-648	-0-	7534	2	8	9	Y	7	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

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

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

11		SWR 10	8813	-0-	8813	109661	8810	2	3	9	Y	3	2	1			1
12		SWR 10	8871	-0-	8871	118532	8862	2	9	9	Y	8	8	1			1
01		SWR 10	8776	-0-	8776	127308	8766	2	10	9	Y	9	9	1			1
02		SWR 10	7577	-0-	7577	134885	7569	2	8	9	Y	7	7	1			1
03		SWR 10	8216	-0-	8216	143101	8216	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		SWR 10	7810	-0-	7810	150911	7810	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1117	2	43	9	Y	39	41	1			5
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1119	2	52	9	Y	47	45	1			7
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	743	2	48	9	Y	44	46	1			5
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	696	2	50	9	Y	45	43	1			7
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	Y	21	25	1			3
*04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	2	44	9	Y	40	37	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

11		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1			1
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9	6	1			3
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	7	1			1
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1130	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	295	1	121	2	Y	274	290	1		33
						301	9								
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	265	1	359	9	Y	326	309	1		50
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	305	1	29	2	Y	308	322	1		36
						339	9								
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	263	1	21	2	Y	296	288	1		44
						326	9								
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	337	332	1		49
						371	9								
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	300	1	9	2	Y	281	287	1		43
						309	9								

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

11	2790 X	2263	-0-	-527	-0-	300	1	1942	2	Y	19	20	1		2
						21	9								
12	2449 X	2342	-0-	-107	-0-	309	1	2009	2	Y	22	21	1		3
						24	9								
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	271	1	1322	2	Y	18	20	1		1
						20	9								
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	212	1	651	2	Y	19	17	1		3
						21	9								
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	296	1	1630	2	Y	21	21	1		3
						23	9								
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	300	1	1635	2	Y	19	19	1		3
						21	9								

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

11	9120 X	8230	-0-	-890	-0-	8228	2	2	9	N	2	1	1		1
12	9052 X	8307	-0-	-745	-0-	8305	2	2	9	N	2	2	1		1
01	8959 X	8308	-0-	-651	-0-	8307	2	1	9	N	1	2	1		-0-
02	8092 X	7316	-0-	-776	-0-	7314	2	2	9	N	2	1	1		1
03	8866 X	8107	-0-	-759	-0-	8105	2	2	9	N	2	3	1		-0-
04	8220 X	7689	-0-	-531	-0-	7687	2	2	9	N	2	1	1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6660 - 6664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6398 - 6410				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017										TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6377 - 6388				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
03	SHUT IN	882	-0-	882	-0-	887	881	2	1	9	N	1				1
04	SHUT IN	3041	-0-	3041	-0-	3928	3002	2	39	9	N	35	29	1		7

  

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7947 - 8078				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		96	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		94	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1		-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		94	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

  

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH	9668	PERF. 6943 - 6973				
11	2580 X	2299	-0-	-281	-0-		2293	2	6	9	N	5	5	1		1
12	2666 X	2433	-0-	-233	-0-		2427	2	6	9	N	5	5	1		1
01	2666 X	2357	-0-	-309	-0-		2351	2	6	9	N	5	5	1		1
02	2352 X	2051	-0-	-301	-0-		2045	2	6	9	N	5	5	1		1
03	2511 X	2269	-0-	-242	-0-		2263	2	6	9	N	5	5	1		1
04	2340 X	2098	-0-	-242	-0-		2092	2	6	9	N	5	5	1		1

  

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019										TOTAL DEPTH	9616	PERF. 6432 - 6464				
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-		1810	2	97	9	Y	88	93	1		11
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1795	2	120	9	Y	109	103	1		17
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1724	2	112	9	Y	102	107	1		12
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1500	2	113	9	Y	103	100	1		15
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1652	2	122	9	Y	111	110	1		16
04	1770 N	1714	-0-	-56	-0-		1612	2	102	9	Y	93	95	1		14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6238 - 6296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	3432	2	4	9	N	4	4	1			1
12	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3550	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	3937 X	3318	-0-	-619	-0-	3312	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3388 X	2877	-0-	-511	-0-	2866	2	11	9	N	10	7	1			3
03	3751 X	3078	-0-	-673	-0-	3071	2	7	9	N	6	8	1			1
04	3450 X	3305	-0-	-145	-0-	3297	2	8	9	N	7	6	1			2
-----																
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6382 - 6413				
11	11280 X	9846	-0-	-1434	-0-	9802	2	44	9	N	40	44	1			9
12	11408 X	9836	-0-	-1572	-0-	9815	2	21	9	N	19	25	1			3
01	11129 X	7010	-0-	-4119	-0-	6988	2	22	9	N	20	19	1			4
02	9352 X	6389	-0-	-2963	-0-	6365	2	24	9	N	22	18	1			8
03	10199 X	5182	-0-	-5017	-0-	5159	2	23	9	N	21	27	1			2
04	9840 X	1155	-0-	-8685	-0-	1144	2	11	9	N	10	8	1			4
-----																
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019										TOTAL DEPTH	9518	PERF. 6116 - 6124				
11	720 N	638	-0-	-82	-0-	48	1	578	2	N	11	10	1			4
						12	9									
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	13	15	1			2
						14	9									
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	N	12	10	1			4
						13	9									
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	10	10	1			4
						11	9									
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	721	2	N	15	14	1			5
						17	9									
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	46	1	560	2	N	12	14	1			3
						13	9									
-----																
CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6114 - 6132				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020										TOTAL DEPTH	9575	PERF. 6740 - 6818				
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
-----																
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019										TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6483 - 6643				
11	2430 X	2166	-0-	-264	-0-	2116	2	50	9	Y	45	48	1			5
12	2480 X	2275	-0-	-205	-0-	2214	2	61	9	Y	55	52	1			8
01	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	2196	2	56	9	Y	51	53	1			6
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1952	2	57	9	Y	52	50	1			8
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2157	2	61	9	Y	55	55	1			8
04	2190 N	2073	-0-	-117	-0-	2022	2	51	9	Y	46	47	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	4484 X	3024	-0-	-1460	-0-	2996 2	28 9	28 9	N	25	21 1	21 1	4
03	7316 X	2449	-0-	-4867	-0-	2396 2	53 9	53 9	N	48	45 1	45 1	7
04	7080 X	2054	-0-	-5026	-0-	2018 2	36 9	36 9	N	33	35 1	35 1	5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	302	-0-	302	1189	7 1	295 2	295 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	324	-0-	324	1513	8 1	316 2	316 2	Y	-0-			-0-
01	1654 X	141	-0-	-1513	-0-	3 1	138 2	138 2	Y	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	10 1	432 2	432 2	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 1	383 2	383 2	Y	-0-			-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10 1	475 2	475 2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	18 1	499 3	499 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	21 1	544 3	544 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	18 1	460 3	460 3	Y	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24 1	639 3	639 3	Y	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	87 1	2297 3	2297 3	Y	-0-			-0-
*04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	97 1	2644 3	2644 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	156402	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6446 - 6454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	160801	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6321 - 6333
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6472 - 6482
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	166226	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6292 - 6298
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6353 - 6366
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6244 - 6254
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493												
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1790	2	N	-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	107	1	1606	2	N	-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1526	2	N	-0-
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	N	-0-
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581												
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	Y	7
							18	9				
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	Y	2
							18	9				
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	772	2	Y	6
							20	9				
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	Y	6
							18	9				
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	Y	2
							23	9				
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	60	1	655	2	Y	7
							24	9				
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																						
MULLINS													WELL #: 4		RRCID -> 145842		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6467 - 6477	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
JERNIGAN, MATTIE													WELL #: 3		RRCID -> 152365		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6401 - 6585	
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	8	1	100	2	Y	2	2	1			1					
							2	9														
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	2	3	1			-0-					
							2	9														
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	3	2	1			1					
							3	9														
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	4	3	1			2					
							4	9														
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	2	1			-0-					
04		180 N	86	-0-	-94	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-					
-----																						
HUDSON-JOHNSON UNIT													WELL #: 18 L		RRCID -> 192281		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6455 - 6492	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
-----																						
HULL UNIT B													WELL #: B 10-U		RRCID -> 194817		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6513 - 6522	
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2	3	1			-0-					
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5	4	1			1					
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	2	4	9	Y	4	5	1			-0-					
*04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1					
-----																						
FITE UNIT													WELL #: 16 U		RRCID -> 195500		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6454 - 6466	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
-----																						
SOUTHLAND PAPER CO.													WELL #: 9 C		RRCID -> 198637		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6480 - 6614	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	33	-0-	33	68	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	13	-0-	13	81	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
-----															
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558															
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	295	1	341	2	Y	115	122	1	14
							127	9							
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	306	1	289	2	Y	139	132	1	21
							153	9							
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	287	1	324	2	Y	130	136	1	15
							143	9							
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	280	1	247	2	Y	132	128	1	19
							145	9							
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	310	1	185	2	Y	143	141	1	21
							157	9							
*04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	282	2	Y	117	120	1	18
							129	9							
-----															
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508															
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682															
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

11	2130 X	1681	-0-	-449	-0-	-0-	300	1	1364	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	2201 X	1582	-0-	-619	-0-	-0-	310	1	1252	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
01	2201 X	1553	-0-	-648	-0-	-0-	310	1	1225	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1088	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1689	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

11	19950 X	9	-0-	-19941	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	1	1			1
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	N	4	4	1			1
01	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

11	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	7227	2	N	-0-					-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	5583	2	N	-0-					-0-
*04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	5861	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		//CONT.//		16032 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
CLEMMENTS				WELL #: 3	RRCID -> 177338	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6818	- 6834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CUMMINGS				WELL #: 16-L	RRCID -> 178345	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6752	- 6800		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON UNIT				WELL #: 16 U	RRCID -> 214425	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6802	- 6806		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, M.L.				WELL #: 1	RRCID -> 222786	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6814	- 6824		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)				16032 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
MANGHAM UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 139925	COMPL. DATE 10/28/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6129	- 6336		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		085408									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 9		RRCID -> 159007		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	33 1	1654 2	Y	2	2 1	-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	26 1	1201 2	Y	2	2 1	-0-
01	3100 N	3153	-0-	53	53	61 1	3086 2	Y	5	4 1	1
02	1799 N	1746	-0-	-53	-0-	34 1	1709 2	Y	3	3 1	1
03	1240 N	40	-0-	-1200	-0-	1 1	39 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 10 U		RRCID -> 169255		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 170113		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 151911		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250 N	1819	-0-	-431	-0-	142 1	1677 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	1906	-0-	-233	-0-	119 1	1787 2	N	-0-		-0-
01	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	126 1	1880 2	N	-0-		-0-
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	102 1	1538 2	N	-0-		-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	125 1	1812 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1732	-0-	-218	-0-	109 1	1623 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 URSUS OIL AND GAS 879300  
 JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

11	3210 X	2910	-0-	-300	-0-	99 1	2811 3	Y	-0-		-0-
12	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	102 1	2749 3	Y	-0-		-0-
01	3224 X	2394	-0-	-830	-0-	88 1	2306 3	Y	-0-		-0-
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	100 1	2778 3	Y	-0-		-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	109 1	2949 3	Y	-0-		-0-
04	2910 X	2852	-0-	-58	-0-	99 1	2753 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 159104		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022											

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2022														

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

11	780	N	592	-0-	-188	-0-	21	1	571	3	N	-0-		-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	27	1	713	3	N	-0-		-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	N	-0-		-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	N	-0-		-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	N	-0-		-0-
04	750	N	32	-0-	-718	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

11	210	N	37	-0-	-173	-0-	1	1	33	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	25	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	4	3	1	1
							4	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



CARTHAGE (6900)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
WELL #: 71 D										RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT			-0-		
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 D		RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 D		RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	3	2	1	1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-	1	1	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
BPX OPERATING COMPANY										085408							
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

-----															
CARTHAGE (6900)			//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #:		13 L	RRCID ->	176959	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF. 6741 - 6749			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	238	1	22	2	Y	-0-			-0-
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	249	1	170	2	Y	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	250	1	248	2	Y	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	225	1	170	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	284	-0-	-150	-0-	246	1	38	2	Y	-0-			-0-
04		480 N	280	-0-	-200	-0-	237	1	43	2	Y	-0-			-0-
-----															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.					309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT					WELL #:		5	RRCID ->	182988	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6986 - 7333	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PANOLA DEVELOPMENT CO.					WELL #:		12	RRCID ->	292229	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7034 - 7040	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	40333					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	40333					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	40333					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	40333					N	-0-			-0-
09		0 W	1618	-0-	1618	41951	103	1	1515	2	N	-0-			-0-
10		0 W	1243	-0-	1243	43194	102	1	1141	2	N	-0-			-0-
11		0 W	2994	-0-	2994	46188	235	1	2759	2	N	-0-			-0-
12		0 W	3120	-0-	3120	49308	196	1	2924	2	N	-0-			-0-
01		0 W	1507	-0-	1507	50815	94	1	1413	2	N	-0-			-0-
02		0 W	2249	-0-	2249	53064	141	1	2108	2	N	-0-			-0-
03		0 W	744	-0-	744	53808	48	1	696	2	N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	53808					N	NO RPT			-0-
-----															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC					775851										
HUDSON-JOHNSON UNIT					WELL #:		13 L	RRCID ->	169051	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6844 - 7286	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ALLISON UNIT					WELL #:		14 L	RRCID ->	189538	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6943 - 6963	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITAKER UNIT					WELL #:		20 U	RRCID ->	189828	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6992 - 6998	
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-			-0-
12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-			-0-
01		3844 X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			Y	-0-			-0-
02		3920 X	2946	-0-	-974	-0-	2946	2			Y	-0-			-0-
03		4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			Y	-0-			-0-
04		3870 X	3399	-0-	-471	-0-	3399	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY)		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 222173		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
-----												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 171939		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734				
11	330 N	62	-0-	-268	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 173640		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758				
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-			-0-
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	482	3	N	-0-			-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
-----												
GALES		WELL #: 2		RRCID -> 181231		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736				
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 181710		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219054		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					97
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-					97
01	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1549	3	9	9	N	8					105
02	1260 N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3			N	-0-					105
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1659	3	15	9	N	14					119
04	1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210	3			N	-0-	82	1			37

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

11	1020 N	966	-0-	-54	-0-	958	2	8	9	N	7	4	8			43
12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	963	2	11	9	N	10	8	8			45
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	5	8			47
02	896 N	421	-0-	-475	-0-	419	2	2	9	N	2					49
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					49
04	990 N	42	-0-	-948	-0-	42	2			N	-0-					49



-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1992	2	11	9	N	10			97
12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	248	1	1857	2	N	23			120
							25	9							
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	343	1	1720	2	N	24			144
							26	9							
02		1876 N	1647	-0-	-229	-0-	164	1	1469	2	N	13			157
							14	9							
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	2	N	30	72	1	115
							33	9							
04		2010 N	1986	-0-	-24	-0-	26	1	1958	2	N	2			117
							2	9							
-----															
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638															
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			75
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	526	2	N	-0-			75
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			75
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			75
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			75
*04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			75
-----															
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574															
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			94
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-			94
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-			94
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			94
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			94
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			94

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2044	2	2	9	N	2				34
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	250	1	1881	2	N	6				40
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	309	1	1547	2	N	12				52
02		1904 N	1598	-0-	-306	-0-	160	1	1438	2	N	-0-				52
03		2139 N	1889	-0-	-250	-0-	52	1	1816	2	N	19				71
*04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	28	1	2034	2	N	10				81
							11	9								
-----																
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672																
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	2				20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-				20
-----																
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742																
-----																
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-				37
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	230	1	1722	2	N	-0-				37
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	325	1	1627	2	N	-0-				37
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	189	1	1689	2	N	-0-				37
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	61	1	2110	2	N	-0-				37
*04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	2184	2	N	-0-				37
-----																
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728																
-----																
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				119
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	124	1	936	2	N	-0-				119
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	244	1	1223	2	N	-0-				119
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1247	2	N	-0-				119
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	40	1	1395	2	N	-0-				119
*04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	18	1	1340	2	N	-0-				119
-----																
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729																
-----																
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1378	2	32	9	N	29				83
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	156	1	1167	2	N	-0-				83
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	202	1	1012	2	N	9				92
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	2				94
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1362	2	N	-0-				94
*04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	18	1	1301	2	N	-0-				94
-----																
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679																
-----																
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-				48
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	82	1	621	2	N	-0-				48
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	92	1	465	2	N	-0-				48
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-				48
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	N	-0-				48
*04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	-0-				48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					56
12		527 N	350	-0-	-177	-0-	41	1	309	2	N	-0-					56
01		496 N	228	-0-	-268	-0-	38	1	190	2	N	-0-					56
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					56
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					56
*04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-					56
-----																	
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767																	
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2					193
12		2263 N	2052	-0-	-211	-0-	241	1	1811	2	N	-0-					193
01		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	335	1	1679	2	N	-0-					193
02		2100 N	1707	-0-	-393	-0-	171	1	1536	2	N	-0-					193
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	65	1	2283	2	N	-0-					193
*04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	27	1	2050	2	N	-0-					193
-----																	
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615																	
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					120
12		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	179	1	1348	2	N	-0-					120
01		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	230	1	1149	2	N	-0-					120
02		1680 N	1158	-0-	-522	-0-	116	1	1042	2	N	-0-					120
03		1519 N	1155	-0-	-364	-0-	32	1	1123	2	N	-0-					120
*04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1421	2	N	-0-					120
-----																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140																	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					130
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					130
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					130
-----																	
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					138
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					138
-----																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																	
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004										TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8267 - 9880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-		14
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	-0-		14
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	Y	-0-		14
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-		14
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-		14
*04	120 N	95	-0-	-25	-0-	13	1	82	3	Y	-0-		14
-----													
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8280 - 9798	
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	1	6 1	2
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		2
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		2
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		2
-----													
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9963	PERF. 9126 - 9818	
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	20	1	150	3	Y	-0-		7
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	19	1	142	3	Y	-0-		7
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-		7
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	1	1 8	7
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	35		42
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	15	1	98	3	Y	1	29 1	14
-----													
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9624 - 9910	
11	1230 N	43	-0-	-1187	-0-	5	1	38	3	Y	-0-		72
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	31	3	Y	13		85
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	Y	-0-		85
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-		85
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	7	81 1	11
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-		11
-----													
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9622 - 9866	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	Y	-0-	47 1	12
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		12
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		12
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-		12
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-		12
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		12
-----													
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9692 - 9931	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	9985	PERF. 8265 - 9850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8266 - 9856				
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	3	Y	-0-				40
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	Y	-0-				40
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		2	1	12	3	Y	-0-				40
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	Y	-0-				40
03	15 N	12	-0-	-3	-0-		2	1	10	3	Y	-0-				40
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	Y	-0-				40
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8952 - 9850				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10039	PERF. 8490 - 9629				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			38
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		18	1	135	3	Y	-0-				38
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	3	Y	-0-				38
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		10	1	71	3	Y	-0-				38
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		17	1	108	3	Y	-0-				38
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		7	1	47	3	Y	-0-				38
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8269 - 9857				
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		13	1	93	3	Y	-0-				16
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		11	1	81	3	Y	31				47
							34	9								
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		12	1	90	3	Y	-0-				47
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		11	1	79	3	Y	-0-				47
03	93 N	83	-0-	-10	-0-		11	1	71	3	Y	1	35	1		13
							1	9								
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		20	1	125	3	Y	-0-				13
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8340 - 9844				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE					
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18 1	129 3	Y		-0-			12
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 3	Y		-0-			12
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	128 3	Y		-0-			12
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y		-0-			12
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	140 3	Y		34			46
						37 9							
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18 1	118 3	Y		2	33 1		15
						2 9							
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799													
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	Y		10	48 1		24
						11 9							
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y		-0-			24
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y		-0-			24
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	Y		-0-			24
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			24
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1	69 3	Y		-0-			24
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826													
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	3 1	24 3	Y		-0-			16
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	6 3	Y		31			47
						34 9							
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y		-0-			47
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y		-0-			47
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		1	35 1		13
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			13
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781													
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	121 3	Y		25	91 1		52
						28 9							
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	Y		-0-			52
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	Y		-0-			52
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	Y		-0-			52
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	9 1	57 3	Y		-0-			52
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	10 1	61 3	Y		-0-			52
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785													
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y		1	9 1		3
						1 9							
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	Y		-0-			3
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	Y		-0-			3
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 3	Y		-0-			3
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	Y		-0-			3
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 3	Y		-0-			3
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	50	1	13
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			13
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			13
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			13
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			13
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	20	3	Y	3			16
						3	9							
-----														
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	23	1	6
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			6
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-			6
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			6
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			6
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	21	3	Y	3			9
						3	9							
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871														
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	18	1	370	3	Y	6	8	1	7
						7	9							
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	23	1	400	3	Y	5			12
						6	9							
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	7	1	5
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-	3	1	2
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	47	1	361	3	Y	-0-			2
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	56	1	324	3	Y	12	8	1	6
						13	9							
-----														
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800														
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	12	1	89	3	Y	-0-			54
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-	31	1	23
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-			23
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-			23
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-	12	1	11
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			11

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806												
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	16
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	47
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	34	9	5	3	Y	47
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	47
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	13
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	9	5	3	Y	13
-----												
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850												
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	33	3	Y	14
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	9	60	3	Y	14
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	3	Y	14
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	14
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	14
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	14
-----												
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782												
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	5
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	5
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	5
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	5
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	5
-----												
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788												
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	29	1	213	3	Y	37
12	434	N	212	-0-	-222	-0-	25	1	187	3	Y	37
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	3	Y	37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	37
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	24	1	157	3	Y	9
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	26	1	169	3	Y	9



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					36
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					36
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	19					55
						21	9									
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	1	41	1			15
						1	9									
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					15
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					15

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					3
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	52	3	Y	13					16
						14	9									
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					16
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					16
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	7	15	1			8
						8	9									
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					8

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	Y	22	32	1			29
						24	9									
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	30					59
						33	9									
01	899 N	772	-0-	-127	-0-	45	1	707	3	Y	18	36	1			41
						20	9									
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	733	3	Y	19	27	1			33
						21	9									
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	82	1	622	3	Y	16					49
						18	9									
04	720 N	582	-0-	-138	-0-	83	1	481	3	Y	16	57	1			8
						18	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

11	240 N	218	-0-	-22	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					65
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					65
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	19					84
						21	9									
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	21	1	144	3	Y	-0-	62	1			22
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	Y	-0-					22
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					22



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2507	3	Y	68	70	1	83
						75	9							
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	142	1	2465	3	Y	68	1	8	150
						75	9							
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	152	1	2408	3	Y	79	91	1	138
						87	9							
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	231	1	2002	3	Y	78	90	1	126
						86	9							
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	293	1	2236	3	Y	48			174
						53	9							
*04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	346	1	2000	3	Y	102	224	1	50
						112	9							
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642														
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			11
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			11
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			11
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			11
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	8	1	3
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			3
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220														
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	13			14
						14	9							
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-			14
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			14
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	46	3	Y	7	13	1	8
						8	9							
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			8
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8207 - 8770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					34
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					34
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					34
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					34
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					34
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	759	3	11	9	Y	10					44

  

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8606 - 9770			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8216 - 9842			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8318 - 11158			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					65
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					65
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					65
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					65
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					65
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					65

  

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH	11777	PERF.	8660 - 10945			
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	120	3	Y	4	3	8			24
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	2					26
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	13	1			13
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	6	11	1			8
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	33					41
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	36	9	87	3	Y	4	30	1	1	8	14
						15	1									
						4	9									

  

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	12045	PERF.	8338 - 10008			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	32
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	32
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	43	1	323	3	Y	32
02		336 N	334	-0-	-2	-0-	42	1	292	3	Y	32
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	47	1	305	3	Y	8
04		360 N	239	-0-	-121	-0-	32	1	207	3	Y	8
-----												
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918												
11		210 N	38	-0-	-172	-0-	2	1	35	3	Y	3
							1	9				
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	3
01		217 N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	1
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	Y	-0-
*04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	Y	5
							11	9				
-----												
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695												
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	3	Y	51
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	51
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	70
							21	9				
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	19
							1	9				
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	19
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	19
-----												
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990												
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764												
11		1980 X	1661	-0-	-319	-0-	198	1	1463	3	Y	66
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	264	1	2015	3	Y	28
01		2046 X	1986	-0-	-60	-0-	233	1	1753	3	Y	28
02		1960 X	1223	-0-	-737	-0-	153	1	1070	3	Y	28
03		2170 X	1369	-0-	-801	-0-	179	1	1162	3	Y	38
							28	9				
04		2100 X	1028	-0-	-1072	-0-	139	1	889	3	Y	38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			177
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			177
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			177
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			177
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	Y	-0-			177
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	353	3	Y	1	1	8	177
						1	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			26
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			26
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	-0-			27
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-			27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			27

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

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

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

11	180 N	128	-0-	-52	-0-	15	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	11	1	8	10
						12	9							
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	9	1	1
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	1	1	8	1
						1	9							

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

11	630 N	542	-0-	-88	-0-	65	1	477	3	Y	-0-			16
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	440	3	Y	31			47
						34	9							
01	713 N	571	-0-	-142	-0-	67	1	504	3	Y	-0-			47
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	3	Y	-0-			47
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	978	3	Y	1	35	1	13
						1	9							
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	1012	3	Y	5	5	8	13
						6	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			26
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	20	1	7
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	3	Y	-0-			54
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	3	Y	-0-	31	1	23
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			23
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	23	1	161	3	Y	-0-			23
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-	12	1	11
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-			11

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

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

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	385	3	Y	17			25
						19	9							
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-	24	1	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-			1
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	11	1	8	11
						12	9							
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	32	1	205	3	Y	-0-	9	1	2
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	1	1	8	2
						1	9							

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-			117
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-			117
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			117
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	1	1	8	117
						1	9							
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			117
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-			117

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

11	1110 N	404	-0-	-706	-0-	18	1	354	3	Y	29	1	8	128
						32	9							
12	1147 N	283	-0-	-864	-0-	15	1	265	3	Y	3			131
						3	9							
01	558 N	286	-0-	-272	-0-	17	1	268	3	Y	1	65	1	67
						1	9							
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	30	1	258	3	Y	5	59	1	13
						6	9							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	39			52
						43	9							
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	53	1	307	3	Y	10	37	1	25
						11	9							



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 226966		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8630 - 9978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	11	1	227	3	Y	16		28
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	18	9	287	3	Y	2		30
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	3	Y	2	15 1	17
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	2	9	200	3	Y	7	15 1	9
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	27		36
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	9	207	3	Y	8	26 1	18
						30	9						
						36	1						
						9	9						
GULLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 226967		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8574 - 9795			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RICHARDSON		WELL #: 5		RRCID -> 226970		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8582 - 9874			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ABNEY		WELL #: 4		RRCID -> 226971		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8257 - 9838			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ABNEY		WELL #: 2		RRCID -> 226972		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8562 - 9416			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	5		56
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	9	120	3	Y	2		58
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	4		62
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	9	120	3	Y	31	43 1	50
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	Y	-0-		50
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	9	132	3	Y	-0-		50
						17	1						
						34	9						
						18	1						
						21	1						
FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 227212		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8702 - 10038			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890													
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			88
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-			88
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			88
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			88
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			88
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	5	6	9	93
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800													
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	10	1	Y	-0-			27
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	9	1	Y	3			30
							3	9					
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	4			34
							4	9					
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	10	1	Y	-0-	23	1	11
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			11
*04		120 N	90	-0-	-30	-0-	12	1	Y	-0-			11
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085													
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	Y	1			11
							1	9					
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	17	1	Y	1			12
							1	9					
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	20	1	Y	8			20
							9	9					
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	31	1	Y	3	17	1	6
							3	9					
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	35	1	Y	4			10
							4	9					
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	44	1	Y	3			13
							3	9					







CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844																
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					30
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					30
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					30
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					30
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	1	23	1			8
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	9									
						37	1	239	3	Y	-0-					8
-----																
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908																
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	11	1	8			10
						12	9									
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	3	Y	-0-	9	1			1
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	36	1	230	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
-----																
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
-----																	
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
-----																	
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973																	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					78
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					78
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					78
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					78
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					78
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					78
-----																	
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732																	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					92
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-					92
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					92
-----																	
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968															
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	3	Y	1	1	8	84
							1	9							
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	-0-			84
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			84
02		728 N	76	-0-	-652	-0-	4	1	31	3	Y	37	84	1	37
							41	9							
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	169	1	1289	3	Y	1	1	8	37
							1	9							
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	Y	2	2	8	37
							2	9							
-----															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000															
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-			8
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			8
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			8
02		112 N	67	-0-	-45	-0-	3	1	23	3	Y	37	8	1	37
							41	9							
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-			37
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			37
-----															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962															
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	-0-			76
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	3	Y	-0-			76
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-			76
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	37	76	1	37
							41	9							
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	Y	-0-			37
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	31	1	179	3	Y	-0-			37
-----															
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895															
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	19	1	140	3	Y	-0-			13
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	13			26
							14	9							
01		372 N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	3	Y	-0-			26
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-			26
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	7	25	1	8
							8	9							
*04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-			8
-----															
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007										TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9584 - 10032				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																	
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9607 - 9988				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
-----																	
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9648 - 10027				
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					54
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					54
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					54
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					54
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					54
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	55	3	22	9	Y	20					74
-----																	
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10253	PERF.	8418 - 10021				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
-----																	
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008										TOTAL DEPTH	10231	PERF.	8658 - 10004				
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					6
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					6
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					6
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	37	6	1			37
							41	9									
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					37
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					37
-----																	
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011										TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8530 - 9860				
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					48
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					48
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	35	1	260	3	Y	8					56
							9	9									
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	-0-	39	1			17
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					17
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	3	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504														
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			38
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			38
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			38
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			38
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			38
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			38
-----														
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
-----														
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963														
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-			55
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			55
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			55
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			55
03		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			55
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			55
-----														
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	7646	-0-	4646	4646	352	1	7064	3	Y	209	160	1	1 8	187
12	3100 N	1460	-0-	-1640	3006	230	9	1361	3	Y	18				205
01	3100 N	1560	-0-	-1540	1466	79	1	1456	3	Y	11				216
02	4816 X	1389	-0-	-3427	-0-	20	9	1239	3	Y	6				222
03	5332 X	1495	-0-	-3837	-0-	143	1	1314	3	Y	8				230
04	5160 X	1458	-0-	-3702	-0-	7	9	1224	3	Y	21	172	1	1 8	78
						211	1								
						23	9								
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736															
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	37	1	276	3	Y	-0-				28
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	38	1	292	3	Y	-0-	24	1		4
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	-0-				4
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-				4
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	25	5	1		24
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	9	320	3	Y	-0-	15	1		9
						50	1								
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728															
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				77
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	65	1		12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	12	1		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1		-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-







-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	52	1	1052	3	Y	22			54
							24	9							
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13			67
							14	9							
01		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	70	1	1099	3	Y	15			82
							17	9							
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	955	3	Y	7	70	1	19
							8	9							
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	3	Y	9			28
							10	9							
04		1110 N	1101	-0-	-9	-0-	162	1	935	3	Y	4			32
							4	9							
-----															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----															
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972															
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-			12
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-			12
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-			12
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-			12
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	12	14	1	10
							13	9							
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-			10
-----															
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	12	12	1	11
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
-----															
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730															
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	64	1	469	3	Y	-0-			30
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	73	1	556	3	Y	-0-	25	1	5
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	74	1	553	3	Y	-0-			5
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	3	Y	-0-			5
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	Y	24	5	1	24
							26	9							
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	83	1	532	3	Y	-0-	15	1	9
-----															
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874															
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	26	1	190	3	Y	-0-			1
12		248 N	191	-0-	-57	-0-	22	1	169	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	11	1	8	10
							12	9							
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-	9	1	1
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	1	1	8	1
							1	9							
-----															
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008										TOTAL DEPTH	10227	PERF.	8698 - 9962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-			105
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-			105
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			105
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			105
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-			105
04	510 N	380	-0-	-130	-0-	246	3	134	9	N	122	160	1 1 8	66
-----														
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9774 - 9980	
11	690 N	460	-0-	-230	-0-	22	1	438	3	Y	-0-			13
12	620 N	481	-0-	-139	-0-	26	1	455	3	Y	-0-			13
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	26	1	415	3	Y	-0-			13
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	42	1	366	3	Y	-0-			13
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	54	1	409	3	Y	-0-			13
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	3	Y	-0-			13
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	10108	PERF.	9606 - 9866	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9560 - 9780	
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	91	1	671	3	Y	-0-			38
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	106	1	810	3	Y	-0-			38
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	117	1	875	3	Y	-0-			38
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	100	1	703	3	Y	1	1 8		38
						1	9							
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	722	3	Y	26	28 1		36
						29	9							
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	91	1	581	3	Y	1	1 8		36
						1	9							
-----														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	10226	PERF.	8696 - 10024	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	31			41
						34	9							
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	3			44
						3	9							
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	193	3	Y	3	22 1		25
						3	9							
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	18	1	154	3	Y	2	22 1		5
						2	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	25			30
						28	9							
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	Y	8	22 1		16
						9	9							
-----														
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	10191	PERF.	8661 - 9978	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-			128
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-			128
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	3	Y	-0-			128
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-			128
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-			128
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-			128

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

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

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

11		330 N	283	-0-	-47	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					79
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					79
01		341 N	245	-0-	-96	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					79
02		252 N	178	-0-	-74	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					79
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					79
*04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					79

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

11		150 N	72	-0-	-78	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					33
12		124 N	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					33
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					33
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					33
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	25	1			8
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					8

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

11		90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					2
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-	2	1			-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	25			1	1	24
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	28	9									
							14	1	88	3	Y	-0-	15	1			9

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
-----															
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		3
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884															
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	32	1	239	3	Y	-0-			2
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	30	1	229	3	Y	-0-	2 1		-0-
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	33	1	245	3	Y	-0-			-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	30	1	208	3	Y	11	1 8		10
							12	9							
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	3	Y	-0-	9 1		1
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	31	1	200	3	Y	1	1 8		1
							1	9							
-----															
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888															
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	32	1	236	3	Y	-0-			6
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	Y	-0-	2 1		4
01		310 N	224	-0-	-86	-0-	26	1	198	3	Y	-0-			4
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	22			26
							24	9							
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	37	1	244	3	Y	-0-	4 1		22
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	-0-			22
-----															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	Y	-0-					67
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	86	1	654	3	Y	-0-	39	1			28
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	668	3	Y	-0-					28
02		644 N	636	-0-	-8	-0-	79	1	557	3	Y	-0-					28
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	106	1	690	3	Y	-0-	15	1			13
04		690 N	567	-0-	-123	-0-	77	1	490	3	Y	-0-					13
-----																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROBERTS, J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
-----																	
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949																	
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	N	-0-					72
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	N	-0-					72
01		279 N	201	-0-	-78	-0-	24	1	177	3	N	-0-					72
02		252 N	133	-0-	-119	-0-	17	1	116	3	N	-0-					72
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	3	N	-0-					72
*04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	320	3	N	142	155	1	4	8	55
							156	9									
-----																	
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113																	
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					30
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					30
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	14	1	215	3	Y	1	27	1			4
							1	9									
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	2					6
							2	9									
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	2					8
							2	9									
*04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-					8
-----																	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770																	
11		240 N	167	-0-	-73	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					54
12		217 N	147	-0-	-70	-0-	17	1	130	3	Y	-0-	31	1			23
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					23
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					23
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-	12	1			11
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					11





CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	117 1	865 3	Y	-0-			3
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	109 1	830 3	Y	-0-	1 1		2
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	108 1	814 3	Y	-0-			2
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	96 1	671 3	Y	23	1 8		24
						25 9						
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	118 1	770 3	Y	-0-	4 1		20
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	136 1	872 3	Y	1	1 8		20
						1 9						

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

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

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	1			14
						1 9						
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			14
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	1	13 1		2
						1 9						
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	14			16
						15 9						
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	88 3	Y	12			28
						13 9						
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	98 3	Y	9			37
						10 9						

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	13 1		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	-0-	12		
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-	12		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-	12		
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	36	1	256	3	Y	-0-	12		
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	12	14	1	10
						13	9							
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	39	1	251	3	Y	-0-	10		
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014														
11	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	5	1	2
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			2
01	217 N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1	1
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-			1
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	10	6	1	5
						11	9							
-----														
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150														
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2			14
						2	9							
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			14
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-	13	1	1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	16			17
						18	9							
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	7			24
						8	9							
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	7			31
						8	9							
-----														
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114														
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	1			2
						1	9							
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	28			30
						31	9							
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	1	27	1	4
						1	9							
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	1			5
						1	9							
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-			5
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	3	Y	-0-			5
-----														
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830														
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	14	1	101	3	Y	3			33
						3	9							
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	3	Y	-0-			33
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	18	1	132	3	Y	4			37
						4	9							
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	1	26	1	12
						1	9							
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	3	Y	-0-			12
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	17	1	106	3	Y	-0-			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	14	1	285	3	Y	18			38
						20	9							
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	28	48	1	18
						31	9							
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	1			19
						1	9							
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	7			26
						8	9							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	Y	12			38
						13	9							
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	299	3	Y	20	32	1	26
						22	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826														
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			4
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-	1	1	3
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			3
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	22			25
						24	9							
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	4	1	21
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			21
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725														
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	74	1	543	3	Y	-0-			71
12	868 N	575	-0-	-293	-0-	67	1	508	3	Y	-0-			71
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	3	Y	-0-			71
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	72	1	505	3	Y	-0-			71
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	600	3	Y	-0-			71
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	80	1	509	3	Y	1	1	8	71
						1	9							
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-			4
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			4
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			4
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			4
03	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-			4
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			4
-----														
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010										TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150				
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	10	1	196	3	Y	1			16
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	1			17
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	14	1	223	3	Y	2	16	1	3
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	19	1	161	3	Y	1			4
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-			4
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	Y	-0-			4
-----														
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082				
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	30	1	604	3	Y	-0-	25	1	-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	41	1	715	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	670	3	Y	1			1
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	1			2
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	3	Y	10			12
*04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	373	1	2161	3	Y	13	9	1	16
-----														
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050				
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			5
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-			5
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	140	3	Y	2	5	1	2
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			2
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	105	3	Y	5			7
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	18	1	103	3	Y	-0-			7
-----														
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011										TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840				
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			20
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			20
02	224 N	103	-0-	-121	-0-	103	3			Y	-0-			20
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-			20
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-			20
-----														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	18	1	370	3	Y	27			65
12		465 N	415	-0-	-50	-0-	30	9	362	3	Y	29	75	1	19
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	19			38
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	20			58
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	21	9	308	3	Y	40			98
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	39	1	297	3	Y	20	82	1	36
							22	9							
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090															
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	272	3	Y	6			17
12		403 N	335	-0-	-68	-0-	7	9	277	3	Y	1			18
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	57	1	295	3	Y	6	16	1	8
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	50	1	242	3	Y	4			12
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	9	277	3	Y	22	8	1	26
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	51	1	266	3	Y	5			31
							4	9							
							57	1							
							24	9							
							54	1							
							6	9							
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106															
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	7			19
12		434 N	355	-0-	-79	-0-	8	9	294	3	Y	1			20
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	60	1	488	3	Y	3	17	1	6
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	762	3	Y	35			41
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	3	9	1243	3	Y	22	27	1	36
*04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	162	1	1207	3	Y	11			47
							39	9							
							258	1							
							24	9							
							246	1							
							12	9							
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004															
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			118
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	N	-0-			118
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			118
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			118
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			118
*04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			118





CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102															
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			32
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	441	3	Y	14			46
							15	9							
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	8	40	1	14
							9	9							
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	2			16
							2	9							
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	Y	8	11	1	13
							9	9							
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	1			14
							1	9							
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

11	630 N	502	-0-	-128	-0-	495	3	7	9	Y	6			66
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	2			68
						2	9							
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2			70
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	554	3	72	9	Y	65	59	1	76
03	527 N	157	-0-	-370	-0-	153	3	4	9	Y	4			80
04	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	3			Y	-0-			80

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935										COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH	9501 PERF. 9950 - 12427
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2	139
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	1	140
						1	9					
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3	9	Y	3	143
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6	30
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	400	3	4	9	Y	4	34
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	493	3	9	9	Y	8	42
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419										COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH	9914 PERF.10415 - 13884
11	7740 X	7135	-0-	-605	-0-	339	1	6793	3	Y	3	3
						3	9					
12	8432 X	7718	-0-	-714	-0-	421	1	7297	3	Y	-0-	3
01	8432 X	7326	-0-	-1106	-0-	436	1	6890	3	Y	-0-	1
02	6860 X	6495	-0-	-365	-0-	671	1	5824	3	Y	-0-	-0-
03	7595 X	7491	-0-	-104	-0-	869	1	6622	3	Y	-0-	-0-
04	7350 X	7099	-0-	-251	-0-	1046	1	6052	3	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571										COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH	10314 PERF. 9665 - 9763
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	63
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	3	N	-0-	63
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1	1	1128	3	N	1	54 1 10
						1	9					
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-	10
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	10
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-	10
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167										COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH	9803 PERF. 9426 - 9631
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	32 1 57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005										COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8182 - 8220
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006										COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH	9811 PERF. 9465 - 9505
11	1410 X	347	-0-	-1063	-0-	339	2	8	9	Y	7	2 8 87
12	1457 X	433	-0-	-1024	-0-	429	2	4	9	Y	4	2 1 89
01	465 X	103	-0-	-362	-0-	101	2	2	9	Y	2	91
02	DLQ G-10	589	-0-	589	589	582	2	7	9	Y	6	97
03	DLQ G-10	85	-0-	85	674	83	2	2	9	Y	2	99
04	DLQ G-10	113	-0-	113	787	106	2	7	9	Y	6	3 1 102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788														
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	72	2	1	9	N	1			61
12	217 N	74	-0-	-143	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1	62
01	217 N	88	-0-	-129	-0-	87	2	1	9	N	1			63
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	7	2	2	9	N	2			65
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	N	4			69
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	1	1	70
-----														
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518														
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	N	8	2	8	86
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7	2	1	91
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5			96
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5			101
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	74	150	1	25
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	10	1	1	34
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051														
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651														
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2564	2	140	9	N	127	159	1	30
12	2976 X	2462	-0-	-514	-0-	2438	2	24	9	N	22	1	1	51
01	2976 X	2528	-0-	-448	-0-	2508	2	20	9	N	18			69
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17			86
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3566	2	14	9	N	13			99
*04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4138	2	24	9	N	22	2	1	119

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	279 N	175	-0-	-104	-0-		175	2		Y	-0-				6
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		Y	-0-				6
02	DLQ G-10	186	-0-	186	186		186	2		Y	-0-				6
03	DLQ G-10	203	-0-	203	389		203	2		Y	-0-				6
04	DLQ G-10	194	-0-	194	583		194	2		Y	-0-				6
-----															
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
-----															
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800															
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-				7
12	62 N	7	-0-	-55	-0-		5	2	2	9	Y	2	8	1	1
01	124 N	9	-0-	-115	-0-		7	2	2	9	Y	2			3
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9		7	2	2	9	Y	2			5
03	DLQ G-10	62	-0-	62	71		43	2	19	9	Y	17	17	1	5
04	DLQ G-10	224	-0-	224	295		222	2	2	9	Y	2	1	1	6
-----															
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779															
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		85	2	2	9	N	2			41
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		72	2	3	9	N	3			44
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		60	2	6	9	N	5			49
02	84 N	80	-0-	-4	-0-		79	2	1	9	N	1			50
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		103	2	1	9	N	1			51
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-		103	2	1	9	N	1	2	1	50
-----															
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
-----															
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872															
11	1590 N	1261	-0-	-329	-0-		1235	2	26	9	Y	24			56
12	1643 N	1361	-0-	-282	-0-		1353	2	8	9	Y	7			63
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-		1099	2	10	9	Y	9			72
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037		1027	2	10	9	Y	9			81
03	DLQ G-10	1626	-0-	1626	2663		1609	2	17	9	Y	15	83	1	13
04	DLQ G-10	1535	-0-	1535	4198		1524	2	11	9	Y	10			23
-----															
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639															
11	210 N	138	-0-	-72	-0-		134	2	4	9	N	4			38
12	434 N	274	-0-	-160	-0-		267	2	7	9	N	6	2	1	42
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		340	2	12	9	N	11			53
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		408	2	14	9	N	13			66
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-		459	2	9	9	N	8			74
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		472	2	13	9	N	12	5	1	81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
 BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 W	3	-0-	-0-	-0-	3		3	2	N	-0-					21
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		3		N	NO RPT					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	1082	-0-	1082	3040	1063	2	19	9	N	17	172	1			51
12	0 W	1155	-0-	1155	4195	1144	2	11	9	N	10					61
01	0 W	1237	-0-	1237	5432	1228	2	9	9	N	8					69
02	0 W	1091	-0-	1091	6523	1082	2	9	9	N	8					77
03	7812 X	1289	-0-	-6523	-0-	1275	2	14	9	N	13					90
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
UNDERWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	216999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8342 - 9880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-		75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-		75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-		75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-		75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-		75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	334			N	NO RPT		75
-----												
BLOCKER HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	218361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8578 - 9890	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
-----												
BRADLEY		WELL #:	1	RRCID ->	218711	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733 - 9868	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
-----												
BOSH		WELL #:	1A	RRCID ->	219732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708 - 9970	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
-----												
BLOCKER WARE		WELL #:	4A	RRCID ->	219925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627 - 9970	
11	0 W	96	-0-	96	553	96	2		N	-0-		55
12	0 W	314	-0-	314	867	314	2		N	-0-		55
01	0 W	-0-	-0-	-0-	867				N	-0-		55
02	0 W	-0-	-0-	-0-	867				N	-0-		55
03	867 X	-0-	-0-	-867	-0-				N	-0-		55
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
-----												
K		WELL #:	1	RRCID ->	220371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662 - 9284	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
-----												
BALDWIN		WELL #:	2A	RRCID ->	221429	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	9684 - 9832	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		278

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	5941	-0-	5941	17572	5912	2	29	9	N	26	178
12	0 W	5903	-0-	5903	23475	5882	2	21	9	N	19	197
01	0 W	5592	-0-	5592	29067	5569	2	23	9	N	21	218
*02	33898 X	4831	-0-	-29067	-0-	4808	2	23	9	N	21	239
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5423	2	23	9	N	21	260
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	260
-----												
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306												
11	0 W	619	-0-	619	2042	611	2	8	9	N	7	110
12	0 W	874	-0-	874	2916	865	2	9	9	N	8	118
01	0 W	481	-0-	481	3397	478	2	3	9	N	3	121
02	0 W	706	-0-	706	4103	700	2	6	9	N	5	126
03	5081 X	978	-0-	-4103	-0-	965	2	13	9	N	12	138
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
-----												
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981												
11	0 W	368	-0-	368	1281	368	2			N	-0-	73
12	0 W	42	-0-	42	1323	42	2			N	-0-	73
01	0 W	639	-0-	639	1962	639	2			N	-0-	73
02	0 W	319	-0-	319	2281	319	2			N	-0-	73
03	2698 X	417	-0-	-2281	-0-	417	2			N	-0-	73
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
-----												
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
-----												
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254												
11	0 W	117	-0-	117	324	117	2			N	-0-	111
12	0 W	101	-0-	101	425	101	2			N	-0-	111
01	0 W	117	-0-	117	542	117	2			N	-0-	111
02	0 W	60	-0-	60	602	60	2			N	-0-	111
03	695 X	93	-0-	-602	-0-	93	2			N	-0-	111
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
-----												
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618												
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	216
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	216
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	216
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	216
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	216
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	216



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017																
11	0 W	787	-0-	787	2631	787	2			N	-0-					117
12	0 W	947	-0-	947	3578	947	2			N	-0-					117
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					117
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					117
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	478					N	-0-					117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	478					N	NO RPT					117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	141	-0-	141	357	141	2			Y	-0-			36
12	0 W	-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-			36
01	0 W	305	-0-	305	662	305	2			Y	-0-			36
02	0 W	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-			36
03	DLQ G-10	182	-0-	182	844	182	2			Y	-0-			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	844					Y	NO RPT			36
-----														
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
11	0 W	474	-0-	474	759	474	2			N	-0-			31
12	0 W	249	-0-	249	1008					N	-0-			31
01	0 W	41	-0-	41	1049	41	2			N	-0-			31
02	0 W	299	-0-	299	1348	299	2			N	-0-			31
03	1677 X	329	-0-	-1348	-0-	329	2			N	-0-			31
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----														
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
-----														
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
-----														
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			164
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60			224
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42			266
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			266
03	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			266
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			266
-----														
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	522					N	70	155	1	1381
12	0 W	-0-	-0-	-0-	522					N	100			1481
01	0 W	-0-	-0-	-0-	522					N	350	167	1	1664
*02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-	171	1	1493
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	171	1	1379
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1379
-----														
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962														
11	0 W	308	-0-	308	732	308	2			N	-0-			174
12	0 W	269	-0-	269	1001	269	2			N	-0-			174
01	0 W	336	-0-	336	1337	327	2	9	9	N	8			182
*02	1557 X	220	-0-	-1337	-0-	220	2			N	-0-			182
*03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3			185
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992  
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

11	0 W	787	-0-	787	1843	776	2	11	9	N	10			124
12	0 W	725	-0-	725	2568	717	2	8	9	N	7			131
01	0 W	513	-0-	513	3081	511	2	2	9	N	2			133
02	0 W	230	-0-	230	3311	230	2			N	-0-			133
03	3981 X	670	-0-	-3311	-0-	607	2	63	9	N	57			190
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

11	0 W	545	-0-	545	2215	545	2			Y	-0-			-0-
12	0 W	476	-0-	476	2691	476	2			Y	-0-			-0-
01	0 W	310	-0-	310	3001	310	2			Y	-0-			-0-
02	0 W	170	-0-	170	3171	170	2			Y	-0-			-0-
03	0 W	220	-0-	220	3391	220	2			Y	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3391					Y	NO RPT			-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

11	0 W	94	-0-	94	452	94	2			Y	-0-			50
12	0 W	11	-0-	11	463	11	2			Y	-0-			50
01	0 W	3	-0-	3	466	3	2			Y	-0-			50
02	0 W	8	-0-	8	474	8	2			Y	-0-			50
03	0 W	28	-0-	28	502	28	2			Y	-0-			50
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT			50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992  
 SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10			212
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	N	17			229
01	1116 N	881	-0-	-235	-0-	860	2	21	9	N	19			248
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	885	2			N	-0-			248
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1			249
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			249

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

11	0 W	480	-0-	480	7598	480	2			Y	-0-			56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7598					Y	48			104
01	0 W	427	-0-	427	8025	413	2	14	9	Y	13			117
*02	8193 X	168	-0-	-8025	-0-	168	2			Y	-0-			117
*03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3			120
*04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			120

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

11	0 W	13	-0-	13	674	13	2			N	-0-			147
12	0 W	304	-0-	304	978	304	2			N	-0-			147
01	0 W	309	-0-	309	1287	309	2			N	-0-			147
02	1426 X	139	-0-	-1287	-0-	139	2			N	-0-			147
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			147
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

11	0 W	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-			10
12	0 W	3430	-0-	3430	3665	3430	2			Y	-0-			10
01	0 W	1346	-0-	1346	5011	1337	2	9	9	Y	8			17
02	7152 X	2141	-0-	-5011	-0-	2141	2			Y	-0-			17
03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	Y	19			37
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			37

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

11	0 W	23	-0-	23	319	23	2			N	-0-			57
12	0 W	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-			57
01	0 W	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-			57
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-			57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9851 - 9859			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	116	-0-	116	1657	116	2			N	-0-					104
12	0 W	964	-0-	964	2621	954	2	10	9	N	9					113
01	0 W	211	-0-	211	2832	211	2			N	-0-					113
02	3627 X	795	-0-	-2832	-0-	795	2			N	-0-					113
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21	9	N	19					132
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
-----																
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9516 - 9765			
11	0 W	220	-0-	220	5737	220	2			Y	-0-					9
12	0 W	832	-0-	832	6569	832	2			Y	-0-					9
01	0 W	753	-0-	753	7322	749	2	4	9	Y	4					13
02	0 W	946	-0-	946	8268	946	2			Y	-0-					13
03	0 W	698	-0-	698	8966	690	2	8	9	Y	7					21
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8966					Y	NO RPT					21
-----																
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007										TOTAL DEPTH	9848	PERF.	9790 - 12245			
11	0 W	2028	-0-	2028	7935	2028	2			N	-0-					51
12	0 W	1806	-0-	1806	9741	1797	2	9	9	N	8					59
01	0 W	1654	-0-	1654	11395	1646	2	8	9	N	7					66
02	12902 X	1507	-0-	-11395	-0-	1496	2	11	9	N	10					76
03	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7					83
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
-----																
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011										TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9694 - 69930			
11	0 W	427	-0-	427	2178	427	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	542	-0-	542	2720	542	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	108	-0-	108	2828	108	2			Y	-0-					-0-
02	0 W	398	-0-	398	3226	398	2			Y	-0-					-0-
03	0 W	847	-0-	847	4073	847	2			Y	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4073					Y	NO RPT					-0-
-----																
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013										TOTAL DEPTH	10139	PERF.	6522 - 9914			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9846 - 9854			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
-----																
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8265 - 9810			
11	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
02	T. A.	229	-0-	229	234	229	2			Y	-0-					5
03	T. A.	1023	-0-	1023	1257	1011	2	12	9	Y	11					16
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1257					Y	NO RPT					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390										COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 8184 - 9744		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			2
12	0 W	173	-0-	173	759	173	2			Y	-0-			2
01	0 W	173	-0-	173	932	172	2	1	9	Y	1			3
02	0 W	154	-0-	154	1086	154	2			Y	-0-			3
03	0 W	330	-0-	330	1416	327	2	3	9	Y	3			7
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1416					Y	NO RPT			7
-----														
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391										COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 10014 - 10022		
11	0 W	320	-0-	320	1147	320	2			Y	-0-			46
12	0 W	1192	-0-	1192	2339	1192	2			Y	-0-			46
01	0 W	286	-0-	286	2625	276	2	10	9	Y	9			55
02	2737 X	112	-0-	-2625	-0-	112	2			Y	-0-			55
03	992 X	266	-0-	-726	-0-	266	2			Y	-0-			55
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			55
-----														
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392										COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 10007	PERF. 9320 - 9831		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----														
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393										COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 10221	PERF. 8830 - 10040		
11	0 W	242	-0-	242	1806	242	2			Y	-0-			-0-
12	0 W	242	-0-	242	2048	242	2			Y	-0-			-0-
01	0 W	407	-0-	407	2455	407	2			Y	-0-			-0-
02	0 W	2	-0-	2	2457	2	2			Y	-0-			-0-
03	0 W	1	-0-	1	2458	1	2			Y	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2458					Y	NO RPT			-0-
-----														
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394										COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 8200 - 9750		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1287					Y	-0-			3
12	0 W	1300	-0-	1300	2587	1300	2			Y	-0-			3
01	0 W	394	-0-	394	2981	392	2	2	9	Y	2			5
02	0 W	731	-0-	731	3712	731	2			Y	-0-			5
03	0 W	268	-0-	268	3980	265	2	3	9	Y	3			8
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3980					Y	NO RPT			8
-----														
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395										COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 10138	PERF. 9854 - 9862		
11	0 W	959	-0-	959	2290	951	2	8	9	N	7			200
12	0 W	536	-0-	536	2826	533	2	3	9	N	3			203
01	0 W	11	-0-	11	2837	5	2	6	9	N	5			208
02	3187 X	350	-0-	-2837	-0-	344	2	6	9	N	5			213
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1			214
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
-----														
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396										COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9928 - 9936		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
CALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 235397		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 9743 - 9908					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
NOLTE, ELLA		WELL #: 7D		RRCID -> 235412		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8534 - 8548					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
-----															
NOLTE, ELLA		WELL #: 6		RRCID -> 235421		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8438 - 9720					
11	0 W	919	-0-	919	13222	919	2			Y	-0-				4
12	0 W	2524	-0-	2524	15746	2524	2			Y	-0-				4
01	0 W	514	-0-	514	16260	511	2	3	9	Y	3				7
02	0 W	748	-0-	748	17008	748	2			Y	-0-				7
03	0 W	1107	-0-	1107	18115	1094	2	13	9	Y	12				18
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18115					Y	NO RPT				18
-----															
NOLTE, ELLA		WELL #: 11D		RRCID -> 235434		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 8228 - 9708					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
01	T. A.	681	-0-	681	681	677	2	4	9	Y	4				69
02	T. A.	354	-0-	354	1035	354	2			Y	-0-				69
03	T. A.	596	-0-	596	1631	589	2	7	9	Y	6				75
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT				75
-----															
BLOCKER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235464		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 9927 - 9934					
11	0 W	328	-0-	328	883	314	2	14	9	Y	13				81
12	0 W	342	-0-	342	1225	336	2	6	9	Y	5				86
01	0 W	650	-0-	650	1875	643	2	7	9	Y	6				92
02	DLQ G-10	343	-0-	343	2218	340	2	3	9	Y	3	89	1		6
03	DLQ G-10	339	-0-	339	2557	336	2	3	9	Y	3				9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2557					Y	NO RPT				9
-----															
CALLISON		WELL #: 2R		RRCID -> 235465		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10078		PERF. 9710 - 9860					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				212
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				212
01	T. A.	325	-0-	325	325	322	2	3	9	Y	3				215
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				215
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				215
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT				215
-----															
BALDWIN		WELL #: 8D		RRCID -> 235685		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9772 - 9900					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 W	429	-0-	429	1177	421	2	8	9	N	7			58
12		0 W	327	-0-	327	1504	325	2	2	9	N	2			60
01		0 W	442	-0-	442	1946	440	2	2	9	N	2			62
02		2205 X	259	-0-	-1946	-0-	252	2	7	9	N	6			68
03		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			68
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----															
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----															
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
-----															
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940															
11		0 W	540	-0-	540	1727	531	2	9	9	N	8			46
12		0 W	207	-0-	207	1934	205	2	2	9	N	2			48
01		0 W	1098	-0-	1098	3032	1089	2	9	9	N	8			56
02		3055 X	23	-0-	-3032	-0-	23	2			N	-0-			56
03		291 X	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2			58
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
-----															
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943															
11		0 W	69	-0-	69	848	69	2			Y	-0-			63
12		0 W	102	-0-	102	950	102	2			Y	-0-			63
01		0 W	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-			63
02		0 W	83	-0-	83	1033	83	2			Y	-0-			63
03		0 W	19	-0-	19	1052	19	2			Y	-0-			63
04		0 W NO RPT		-0-	-0-	1052					Y	NO RPT			63
-----															
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818															
11		0 W	418	-0-	418	2196	409	2	9	9	N	8			147
12		0 W	153	-0-	153	2349	153	2			N	-0-			147
01		0 W	354	-0-	354	2703	354	2			N	-0-			147
02		3451 X	748	-0-	-2703	-0-	748	2			N	-0-			147
03		411 X	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6			153
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153



-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
11		0 W	681	-0-	681	2093			659	2	22	9	Y			191
12		0 W	478	-0-	478	2571			463	2	15	9	Y			205
01		0 W	236	-0-	236	2807			226	2	10	9	Y			214
02		0 W	237	-0-	237	3044			228	2	9	9	Y			222
03		0 W	330	-0-	330	3374			316	2	14	9	Y			235
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3374							Y	NO RPT		235
-----																
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093																
11		0 W	677	-0-	677	1870			677	2			Y			-0-
12		0 W	547	-0-	547	2417			547	2			Y			-0-
01		0 W	442	-0-	442	2859			442	2			Y			-0-
02		0 W	303	-0-	303	3162			303	2			Y			-0-
03		0 W	615	-0-	615	3777			615	2			Y			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3777							Y	NO RPT		-0-
-----																
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802																
11		0 W	642	-0-	642	2435			629	2	13	9	N			143
12		0 W	1019	-0-	1019	3454			1018	2	1	9	N			144
01		0 W	640	-0-	640	4094			640	2			N			-0-
02		4972 X	878	-0-	-4094	-0-			871	2	7	9	N			150
03		667 X	667	-0-	-0-	-0-			611	2	56	9	N			201
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		201
-----																
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
-----																
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036																
11		0 W	-0-	-0-	-0-	479							N			33
12		0 W	339	-0-	339	818			339	2			N			33
01		0 W	448	-0-	448	1266			448	2			N			33
02		1266 X	-0-	-0-	-1266	-0-							N			33
03		359 X	359	-0-	-0-	-0-			359	2			N			33
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		33
-----																
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
-----																
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826																
11		0 W	-0-	-0-	-0-	60							N			32
12		0 W	-0-	-0-	-0-	60							N			32
01		0 W	-0-	-0-	-0-	60							N			32
02		60 X	-0-	-0-	-60	-0-							N			32
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N			32
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
-----												
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871												
11		0 W	448	-0-	448	922	448	2	N	-0-		28
12		0 W	5	-0-	5	927	5	2	N	-0-		28
01		0 W	75	-0-	75	1002	75	2	N	-0-		28
02		1002 N	-0-	-0-	-1002	-0-			N	-0-		28
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		28
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		28
-----												
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021												
11		0 W	477	-0-	477	1635	477	2	Y	-0-		-0-
12		0 W	328	-0-	328	1963	328	2	Y	-0-		-0-
01		0 W	314	-0-	314	2277	314	2	Y	-0-		-0-
02		0 W	156	-0-	156	2433	156	2	Y	-0-		-0-
03		0 W	205	-0-	205	2638	205	2	Y	-0-		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2638			Y	NO RPT		-0-
-----												
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853												
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56		136
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		136
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		136
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		136
-----												
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806												
11		0 W	267	-0-	267	1568	267	2	N	-0-		173
12		0 W	57	-0-	57	1625	49	2	N	7		180
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1625			N	-0-		180
02		1625 X	-0-	-0-	-1625	-0-			N	-0-		180
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
-----												
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965												
11		0 W	515	-0-	515	6877	491	2	24	9	N	271
12		0 W	1501	-0-	1501	8378	1476	2	25	9	N	294
01		0 W	1284	-0-	1284	9662	1284	2			N	294
02		0 W	1177	-0-	1177	10839	1171	2	6	9	N	193
03		0 W	1487	-0-	1487	12326	1481	2	6	9	N	198
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12326					N	198

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992											
HEISMAN		WELL #: 6		RRCID -> 242907		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 10231		PERF. 8779 - 8964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0 W	686	-0-	686	7296	686	2	N	-0-		179
12	0 W	588	-0-	588	7884	541	2	N	43		222
01	0 W	643	-0-	643	8527	642	2	N	1		223
02	0 W	-0-	-0-	-0-	8527	-0-	-0-	N	7		230
03	8720 X	193	-0-	-8527	-0-	170	2	N	21		251
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		251
-----											
MERCER		WELL #: 4		RRCID -> 243195		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 10044		PERF. 9692 - 9854	
11	0 W	963	-0-	963	2919	963	2	N	-0-		264
12	0 W	962	-0-	962	3881	954	2	N	7		271
01	0 W	923	-0-	923	4804	923	2	N	-0-		271
02	0 W	661	-0-	661	5465	647	2	N	13		284
03	6940 X	1475	-0-	-5465	-0-	1467	2	N	7		291
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		291
-----											
CADENHEAD		WELL #: 15		RRCID -> 243196		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9805 - 9970	
11	0 W	2345	-0-	2345	7415	2337	2	N	7		137
12	0 W	2266	-0-	2266	9681	2266	2	N	-0-		130
01	0 W	1768	-0-	1768	11449	1768	2	N	-0-		130
02	0 W	1103	-0-	1103	12552	1089	2	N	13	72 1	178
03	13988 X	1436	-0-	-12552	-0-	1423	2	N	12		90
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		90
-----											
CADENHEAD		WELL #: 14D		RRCID -> 243197		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 10234		PERF. 9825 - 9991	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----											
MERCER		WELL #: 10		RRCID -> 243291		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9700 - 9866	
11	0 W	104	-0-	104	539	104	2	N	-0-		111
12	0 W	292	-0-	292	831	292	2	N	-0-		111
01	0 W	292	-0-	292	1123	292	2	N	-0-		111
02	0 W	143	-0-	143	1266	143	2	N	-0-		111
03	1410 X	144	-0-	-1266	-0-	144	2	N	-0-		111
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		111
-----											
BLOCKER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 243333		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8828 - 9818	
11	0 W	140	-0-	140	361	140	2	N	-0-		48
12	0 W	696	-0-	696	1057	696	2	N	-0-		48
01	0 W	55	-0-	55	1112	55	2	N	-0-		48
02	0 W	66	-0-	66	1178	66	2	N	-0-		48
03	0 W	592	-0-	592	1770	569	2	N	21		69
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1770	-0-	-0-	N	NO RPT		69
-----											
GERRY		WELL #: 1		RRCID -> 243335		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9818 - 9980	
11	0 W	2177	-0-	2177	6798	2168	2	N	8		206
12	0 W	2071	-0-	2071	8869	2069	2	N	2		208
01	0 W	2272	-0-	2272	11141	2262	2	N	9		217
02	0 W	2005	-0-	2005	13146	1981	2	N	22	158 1	81
03	15413 X	2267	-0-	-13146	-0-	2259	2	N	7		88
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																		
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	W	1307	-0-	1307	6426	1297	2	10	9	Y	9					206
12		0	W	1404	-0-	1404	7830	1307	2	97	9	Y	88					294
01		0	W	1246	-0-	1246	9076	1243	2	3	9	Y	3					297
02		0	W	1094	-0-	1094	10170	1087	2	7	9	Y	6					303
03		0	W	1119	-0-	1119	11289	1111	2	8	9	Y	7					310
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	11289					Y	NO RPT					310
-----																		
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004																		
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	897					N	-0-					32
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	897					N	-0-					32
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	897					N	-0-					32
02	14B	DENY		3	-0-	3	900	3	2			N	-0-					32
03	14B	DENY		47	-0-	47	947	47	2			N	-0-					32
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	947					N	NO RPT					32
-----																		
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967																		
11		0	W	3214	-0-	3214	8617	3168	2	46	9	N	42					287
12		0	W	2374	-0-	2374	10991	2371	2	3	9	N	3					290
01		0	W	2534	-0-	2534	13525	2523	2	11	9	N	10					300
02		15226	X	1701	-0-	-13525	-0-	1699	2	2	9	N	2					302
03		1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1855	2	21	9	N	19					321
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321
-----																		
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885																		
11		0	W	437	-0-	437	1849	437	2			N	-0-					192
12		0	W	931	-0-	931	2780	931	2			N	-0-					192
01		0	W	203	-0-	203	2983	202	2	1	9	N	1					193
02		3352	X	369	-0-	-2983	-0-	369	2			N	-0-					193
03		476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					193
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
-----																		
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955																		
11		0	W	-0-	-0-	-0-	3324					N	14					182
12		0	W	2172	-0-	2172	5496	2162	2	10	9	N	9					191
01		0	W	1777	-0-	1777	7273	1767	2	10	9	N	9					200
02		8805	X	1532	-0-	-7273	-0-	1522	2	10	9	N	9					209
03		1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	N	5					214
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
-----																		
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812																		
11		0	W	-0-	-0-	-0-	1496					N	-0-					67
12		0	W	28	-0-	28	1524	28	2			N	-0-					67
01		0	W	-0-	-0-	-0-	1524					N	49					116
*02		1571	X	47	-0-	-1524	-0-	16	2	31	9	N	28					144
*03		153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					144
*04		30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					144
-----																		
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898																		
11		0	W	786	-0-	786	3712	786	2			Y	-0-					-0-
12		0	W	1045	-0-	1045	4757	1045	2			Y	-0-					-0-
01		0	W	846	-0-	846	5603	846	2			Y	-0-					-0-
02		0	W	764	-0-	764	6367	764	2			Y	-0-					-0-
03		0	W	821	-0-	821	7188	821	2			Y	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	7188					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008										TOTAL DEPTH	10033	PERF.	9666 - 9814
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 W	1003	-0-	1003	8743	1003	2	Y	-0-			26
12		0 W	1470	-0-	1470	10213	1470	2	Y	-0-			26
01		0 W	589	-0-	589	10802	589	2	Y	-0-			26
02		0 W	533	-0-	533	11335	533	2	Y	-0-			26
03		0 W	994	-0-	994	12329	994	2	Y	-0-			26
04		0 W NO RPT		-0-	-0-	12329			Y	NO RPT			26

  

GRAWARD OPERATING, INC. 326435															
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525										COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	8714 - 9994
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047										COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	8723 - 10036
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348										COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8552 - 10000
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269										COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8500 - 9664
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897										COMPL. DATE	12/26/2001	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	9646 - 9672
11	3000	N	3712	-0-	712	1177	3712	3	N	-0-			-0-		
12	3100	N	4016	-0-	916	2093	4016	3	N	-0-			-0-		
01	5840	X	3747	-0-	-2093	-0-	3747	3	N	-0-			-0-		
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3	N	-0-			-0-		
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3	N	-0-			-0-		
*04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3	N	-0-			-0-		

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
*04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838													
-----													
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			46
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			46
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			46
-----													
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706													
-----													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730													
-----													
11		420 N	302	-0-	-118	-0-	302 2		N	-0-			10
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			10
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			10
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			10
03		434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2		N	-0-			10
*04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			10
-----													
NOLTECO, INC. 612552													
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730													
-----													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777													
-----													
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
03		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		N	-0-			-0-
*04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8472 - 8484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9698 - 9728
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	-0-	7023	3	N	-0-			-0-
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	-0-	7074	3	N	-0-			-0-
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	-0-	6621	3	N	-0-			-0-
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	-0-	7194	3	N	-0-			-0-
03	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	-0-	7287	3	N	-0-			-0-
*04	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	-0-	7107	3	N	-0-			-0-
-----													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8442 - 9768
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1807	3	Y	-0-	55
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	1800	3	Y	-0-	55
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	2169	3	Y	-0-	55
02	2800 N	3223	-0-	423	423	423	518	1	2705	3	Y	-0-	55
03	3100 N	3493	-0-	393	393	393	816	1	2850	3	Y	-0-	55
*04	3000 N	3390	-0-	390	390	390	1206	1	2605	3	Y	180	47
							198	9				188 1	
-----													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440 - 8682
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
-----													
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8456 - 9783
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	867	3	N	-0-	20
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	1073	3	N	-0-	20
01	1023 N	956	-0-	-67	-67	-67	177	1	779	3	N	-0-	20
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1338	3	N	-0-	20
03	3100 N	3217	-0-	117	117	117	592	1	2625	3	N	-0-	20
*04	3000 N	3940	-0-	940	940	940	1057	1	3216	3	N	-0-	20
-----													
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004										TOTAL DEPTH	10072	PERF.	9840 - 9888
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		23
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		23
01	1054 N	995	-0-	-59	-59	-59	995	3		N	-0-		23
02	952 N	822	-0-	-130	-130	-130	822	3		N	-0-		23
03	1054 N	845	-0-	-209	-209	-209	845	3		N	-0-		23
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-		23

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2246 N	2148	-0-	-98	-0-	415 1	1733 3	Y	-0-		54
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	409 1	1802 3	Y	-0-		54
01		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	372 1	1642 3	Y	-0-		54
02		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	162 1	844 3	Y	-0-		54
03		2015 X	852	-0-	-1163	-0-	157 1	695 3	Y	-0-		54
04		1950 X	1056	-0-	-894	-0-	194 1	862 3	Y	-0-		54
-----												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786												
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	203 1	851 3	Y	-0-		-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	194 1	851 3	Y	-0-		-0-
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	231 1	1021 3	Y	-0-		-0-
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	244 1	1274 3	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	303 1	1340 3	Y	-0-		-0-
*04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	268 1	1192 3	Y	-0-		-0-
-----												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744												
11		1620 N	1400	-0-	-220	-0-	270 1	1130 3	Y	-0-		30
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	444 1	1953 3	Y	-0-		30
01		3100 N	3411	-0-	311	311	630 1	2781 3	Y	-0-		30
02		2800 N	3808	-0-	1008	1319	609 1	3177 3	Y	20		50
							22 9					
03		3100 N	4203	-0-	1103	2422	773 1	3430 3	Y	-0-		50
*04		5417 X	2995	-0-	-2422	-0-	550 1	2445 3	Y	-0-		50
-----												
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
-----												
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710												
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		79
12		558 N	353	-0-	-205	-0-	353 2		N	-0-		79
01		558 N	327	-0-	-231	-0-	327 2		N	-0-		79
02		504 N	329	-0-	-175	-0-	329 2		N	-0-		79
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		79
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-		79
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650												
11		450 N	179	-0-	-271	-0-	179 2		Y	-0-		25
12		310 N	156	-0-	-154	-0-	156 2		Y	-0-		25
01		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		Y	-0-		25
02		168 N	76	-0-	-92	-0-	76 2		Y	-0-		25
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		Y	-0-	25 1	-0-
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		Y	-0-		-0-



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822										
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	Y	-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2	Y	-0-
-----										
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740										
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	Y	-0-
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2	Y	-0-
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2	Y	-0-
02	1792	N	1590	-0-	-202	-0-	1590	2	Y	-0-
03	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2	Y	-0-
04	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1460	2	Y	109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 162330		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8488 - 9704						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WIENER ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 163354		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9792 - 9830				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 173440		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8580 - 9684				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 174217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9260 - 9663				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 4A		RRCID -> 175857		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8590 - 8600						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PAYNE		WELL #: 6		RRCID -> 177745		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8606 - 9690						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUILL, J.C.		WELL #: 3		RRCID -> 177749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 8660 - 9776						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8650 - 9742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8614 - 9700			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8606 - 9703			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8590 - 9750			
11	4020 X	3503	-0-	-517	-0-	3406	2	97	9	Y	88	81	1			21
12	4154 X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			Y	-0-					21
01	3999 X	3500	-0-	-499	-0-	3461	2	39	9	Y	35					56
02	3612 X	3375	-0-	-237	-0-	3349	2	26	9	Y	24	68	1	2	8	10
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					10
*04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3742	2	63	9	Y	57					67
-----																
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8640 - 9710			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8506 - 9684			
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
-----												
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
-----												
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688												
11	5970 X	4998	-0-	-972	-0-	4950	2	48	9	Y	44	44 1 11
12	6014 X	5032	-0-	-982	-0-	5032	2			Y	-0-	11
01	5642 X	5375	-0-	-267	-0-	5344	2	31	9	Y	28	39
02	4900 X	4416	-0-	-484	-0-	4384	2	32	9	Y	29	7
03	5239 X	4929	-0-	-310	-0-	4929	2			Y	-0-	7
04	5190 X	4839	-0-	-351	-0-	4808	2	31	9	Y	28	35
-----												
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
-----												
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408																	
11		2250 X	2229	-0-	-21	-0-	2178	2	51	9	Y	46	46	1			11
12		2232 X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			Y	-0-					11
01		2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2057	2	42	9	Y	38					49
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2017	2	68	9	Y	62	58	1	45	8	8
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					8
*04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12					20
-----																	
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																	
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
-----																
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																
11	4830 X	1357	-0-	-3473	-0-	273	1	1064	2	Y	18					23
12	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	291	1	1081	2	Y	20	33	1	1	8	9
01	1395 X	809	-0-	-586	-0-	201	1	608	2	Y	-0-					9
02	756 X	177	-0-	-579	-0-	35	1	131	2	Y	10	10	8			9
03	837 N	86	-0-	-751	-0-	11	9									9
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					9
						163	1	799	2	Y	16	16	8			9
						18	9									
-----																
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																
11	2970 X	1818	-0-	-1152	-0-	1818	2			Y	-0-					16
12	3720 X	2129	-0-	-1591	-0-	2129	2			Y	-0-					16
01	3720 X	2710	-0-	-1010	-0-	2709	2	1	9	Y	1					17
02	3192 X	2551	-0-	-641	-0-	2479	2	72	9	Y	65		4	8		78
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3712	2	1	9	Y	1	50	1			29
*04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8508 - 10156						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8465 - 9780						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8552 - 9808						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8418 - 9682						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9832 - 9868						
11		1140 N	907	-0-	-233	-0-	907	2			Y	-0-					7
12		1209 N	901	-0-	-308	-0-	901	2			Y	-0-					7
01		1147 N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					7
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					7
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					7
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					7
-----																	
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004										TOTAL DEPTH 9725	PERF. 8396 - 9646						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
-----																	
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8542 - 9856						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3716	2	114	9	N	104	50	1		55	
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3682	2	164	9	N	149	160	1		44	
01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3591	2	113	9	N	103	145	1		2	
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	N	2	3	1		1	
03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3401	2	3	9	N	3	3	1		1	
*04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	N	2	2	1		1	
-----																	
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680																	
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				7	
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				7	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				7	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
-----																	
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786																	
11		5640 X	5195	-0-	-445	-0-	5006	2	189	9	Y	172	160	1		12	
12		5673 X	4093	-0-	-1580	-0-	4084	2	9	9	Y	8				20	
01		5673 X	4302	-0-	-1371	-0-	4201	2	101	9	Y	92				112	
02		4844 X	1178	-0-	-3666	-0-	1168	2	10	9	Y	9	9	8		112	
03		5363 X	2990	-0-	-2373	-0-	2987	2	3	9	Y	3				115	
*04		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-				115	



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	394	1	4371	2	Y	58	181	1			70
12	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	408	1	3964	2	Y	47					117
01	4991 X	3734	-0-	-1257	-0-	425	1	3284	2	Y	23					140
02	4508 X	3631	-0-	-877	-0-	356	1	3178	2	Y	88	179	1			49
03	4991 X	3605	-0-	-1386	-0-	398	1	3141	2	Y	60					109
04	4830 X	3522	-0-	-1308	-0-	449	1	3038	2	Y	32					141

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					47
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					47
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048																	
11		6960 X	6442		-0-	-518		955	1	5487	2	N	-0-				74
12		7192 X	5013		-0-	-2179		681	1	4105	2	N	206	178	1		102
								227	9								
01		7533 X	7254		-0-	-279		1087	1	6167	2	N	-0-				102
02		6955 X	6955		-0-	-0-		1044	1	5800	2	N	101	178	1		25
								111	9								
03		7627 X	7627		-0-	-0-		1325	1	6302	2	N	-0-				25
*04		7100 X	7100		-0-	-0-		1280	1	5619	2	N	183	183	1		25
								201	9								
-----																	
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727																	
11		5700 X	4365		-0-	-1335		421	1	3918	2	Y	24	182	1		42
								26	9								
12		5890 X	5872		-0-	-18		541	1	5292	2	Y	35				77
								39	9								
01		5549 X	4403		-0-	-1146		421	1	3960	2	Y	20				97
								22	9								
02		5012 X	3639		-0-	-1373		434	1	3180	2	Y	23				120
								25	9								
03		5859 X	4716		-0-	-1143		476	1	4218	2	Y	20				140
								22	9								
04		5670 X	4849		-0-	-821		512	1	4296	2	Y	37				177
								41	9								
-----																	
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774																	
11		6700 X	6700		-0-	-0-		1990	1	4710	2	N	-0-				40
12		7000 X	7000		-0-	-0-		2000	1	4771	2	N	208	179	1		69
								229	9								
01		6696 X	6208		-0-	-488		1656	1	4552	2	N	-0-				69
02		6244 X	5470		-0-	-774		1758	1	3712	2	N	-0-				69
03		7006 X	3659		-0-	-3347		1603	1	2056	2	N	-0-				69
04		6780 X	3280		-0-	-3500		1525	1	1559	2	N	178	178	1		69
								196	9								
-----																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564																	
11		14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-				10
12		14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-				10
01		14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-				10
02		14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-				10
03		14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-				10
04		14B2 EXT			-0-	-0-						N	-0-				10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380										COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8501 - 9705		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991										COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
11		2040 N	823	-0-	-1217	-0-	53	1	768	2	Y	2					8
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	1					9
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	4	8	1			5
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	5					10
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	Y	11	1	8			20
04		570 N	356	-0-	-214	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					20
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808										COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9281 - 9694		
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	116	1	1696	2	N	-0-					5
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	141	1	1919	2	N	-0-					5
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	145	1	1866	2	N	37					42
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N	18					60
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	2	N	13					73
*04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	2	N	25					98
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631										COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9284 - 9706		
11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	2	Y	35					155
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	2	Y	4					159
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	Y	77	156	1			80
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1596	2	Y	-0-					80
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	128	1	1727	2	Y	11					91
*04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	2	Y	-0-					91
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838										COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8834 - 9656		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
GALES, WILEY										WELL #: 3		RRCID -> 242893		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8619 - 9759	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
-----																			
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-			143	1	1841	2	Y	16	13	1	7		
									18	9									
12		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-			151	1	2617	2	Y	17	22	1	2		
									19	9									
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-			123	1	1870	2	Y	18	14	1	6		
									20	9									
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			141	1	1310	2	Y	17	16	1	7		
									19	9									
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			141	1	1412	2	Y	27	24	1	1		
									30	9					9	8			
04		1950 N	1659	-0-	-291	-0-			137	1	1503	2	Y	17	13	1	5		
									19	9									
-----																			
JONES										WELL #: 1H		RRCID -> 265080		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9829		PERF.10600 - 16119	
-----																			
11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-			618	1	2498	2	Y	171	168	1	46		
									188	9									
12		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-			875	1	4192	2	Y	232	241	1	37		
									255	9									
01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-			907	1	2775	2	Y	192	155	1	74		
									211	9									
02		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-			608	1	1155	2	Y	135	156	1	53		
									149	9									
03		1736 X	1330	-0-	-406	-0-			344	1	880	2	Y	96	147	1	2		
									106	9									
*04		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-			955	1	5159	2	Y	196	148	1	50		
									216	9									
-----																			
XTO ENERGY INC.										945936		RRCID -> 137774		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8420 - 9172	
EVANS, CORNELIUS										WELL #: 3									
-----																			
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-			142	1	2381	2	Y	-0-			-0-		
									134	1	2173	2	Y	-0-			-0-		
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-			119	1	1879	2	Y	-0-			-0-		
									77	1	878	2	Y	-0-			-0-		
01		2015 X	1998	-0-	-17	-0-			87	1	1294	2	Y	-0-			-0-		
									112	1	1492	2	Y	-0-			-0-		
02		1820 N	955	-0-	-865	-0-													
03		2015 N	1381	-0-	-634	-0-													
04		1805 N	1604	-0-	-201	-0-													
-----																			
EVANS, CORNELIUS										WELL #: 4		RRCID -> 142910		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8438 - 8743	
-----																			
11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-			141	1	2361	2	Y	-0-			-0-		
									147	1	2387	2	Y	-0-			-0-		
12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-			139	1	2185	2	Y	-0-			-0-		
									172	1	1956	2	Y	-0-			-0-		
01		2325 X	2324	-0-	-1	-0-			147	1	2191	2	Y	-0-			-0-		
									148	1	1961	2	Y	-0-			-0-		
02		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-													
03		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-													
04		2250 X	2109	-0-	-141	-0-													
-----																			
WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 1		RRCID -> 173187		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8528 - 9714	
-----																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
													Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
													Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
													Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
													Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
													Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8504 - 9683
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8525 - 9702
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	2 1		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8540 - 9910
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 - 9738
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 - 9736
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530 - 9732
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	256 2	13 9	Y	12	138 1		32
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			32
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			32
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			32
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			32
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			32

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		179	1	2994	2	Y	62	66	1	4
							68	9							
12	3131 X	2791	-0-	-340	-0-		159	1	2573	2	Y	54	50	1	8
							59	9							
01	3131 X	2335	-0-	-796	-0-		135	1	2133	2	Y	61	64	1	5
							67	9							
02	2828 X	1559	-0-	-1269	-0-		123	1	1393	2	Y	39	38	1	6
							43	9							
03	3131 X	1807	-0-	-1324	-0-		110	1	1643	2	Y	49	49	1	6
							54	9							
04	3030 X	1633	-0-	-1397	-0-		111	1	1476	2	Y	42	38	1	10
							46	9							
-----															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719															
11	120 N	112	-0-	-8	-0-		111	2	1	9	Y	1	15	1	3
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			Y	-0-			3
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		119	2			Y	-0-			3
02	112 N	96	-0-	-16	-0-		96	2			Y	-0-			3
03	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2			Y	-0-			3
04	120 N	109	-0-	-11	-0-		109	2			Y	-0-			3
-----															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770															
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		135	1	2267	2	Y	-0-			-0-
12	2294 X	2215	-0-	-79	-0-		129	1	2086	2	Y	-0-			-0-
01	2294 X	2014	-0-	-280	-0-		120	1	1894	2	Y	-0-			-0-
02	2072 X	1786	-0-	-286	-0-		145	1	1641	2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	1888	-0-	-406	-0-		119	1	1769	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1694	-0-	-526	-0-		119	1	1575	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684										COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	9684 - 9877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	140	1	2341	2	Y	-0-		-0-		
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2208	2	Y	-0-		-0-		
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	124	1	1952	2	Y	-0-		-0-		
02	1792 X	1713	-0-	-79	-0-	139	1	1574	2	Y	-0-		-0-		
03	1984 X	1940	-0-	-44	-0-	122	1	1818	2	Y	-0-		-0-		
04	1920 X	1619	-0-	-301	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-		-0-		
-----															
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951										COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	3622 - 3638
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
-----															
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283										COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	3718 - 3722
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
-----															
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631															
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517										COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5832 - 5854
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
R. LACY SERVICES, LTD. 687208															
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934										COMPL. DATE	03/31/1966	TOTAL DEPTH	5255	PERF.	3762 - 3768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
-----															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847										COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3793 - 3799
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201  
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	79	1	232	3	Y	-0-				12
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-				12
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	71	1	209	3	Y	-0-				12
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	66	1	193	3	Y	-0-				12
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	62	1	185	3	Y	-0-				12
*04	270 N	222	-0-	-48	-0-	56	1	166	3	Y	-0-				12

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				128
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				128
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				128
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				128
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				128
04	390 N	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-				128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				79
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				79
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				79
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				79
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				79
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-				79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-				-0-
02	49	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-				48
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-				48
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-				48
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				48
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				48
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	9728	PERF.	6353 - 9610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
-----																
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9597 - 9643			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9518 - 9552			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
-----																
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8932 - 9660			
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					27
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					27
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					27
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	N	3					30
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					30
-----																
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9061 - 9686			
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					65
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	81	3	2	9	N	2					67
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					67
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					67
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					67
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					68
-----																
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6384 - 9699			
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	854	3	15	9	N	14					84
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					84
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					84
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					84
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					84
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					84
-----																
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009										TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6486 - 9644			
11	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	3157	3	21	9	N	19					199
12	3782 X	2820	-0-	-962	-0-	2811	3	9	9	N	8					207
01	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3335	3	8	9	N	7					214
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	3	3	9	N	3					217
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3561	3	8	9	N	7					224
04	3240 X	3196	-0-	-44	-0-	3183	3	13	9	N	12	169	1			67

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					107
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					107
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					107
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					107
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					107
*04	3000 N	3083	-0-	83	83	3081	3	2	9	N	2					109

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447  
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	660 N	254	-0-	-406	-0-	248	2	6	9	N	5					125
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	448	2	14	9	N	13					138
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	431	2	13	9	N	12					150
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					157
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	261	2	7	9	N	6					163
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					178

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
O.S.I.		616974									
GRAVES, J.K.		WELL #:	RRCID ->	086883	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9323 - 9508			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73	
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993											
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
THOR		WELL #:	2	RRCID ->	197518	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9903 PERF. 8798 - 9684		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
THOR		WELL #:	3	RRCID ->	200681	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	9906 PERF. 9660 - 9478		
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	90 1	293 3	N	-0-	110
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	96 1	303 3	N	-0-	110
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	97 1	300 3	N	-0-	110
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	83 1	269 3	N	-0-	110
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	77 1	258 3	N	-0-	110
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	99 1	296 3	N	-0-	110
KEELING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	9802 PERF. 8668 - 9592		
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	417 1	1257 3	N	25	119
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	387 1	1121 3	N	30	149
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	405 1	1165 3	N	28	177
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	352 1	1047 3	N	42	219
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	382 1	1239 3	N	20	239
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	343 1	990 3	N	18	257
CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 9219 - 9694		
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	41 1	111 3	N	-0-	83
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	183 1	494 3	N	-0-	83
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	106 1	284 3	N	-0-	83
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-	83
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	83
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	129 1	394 3	N	-0-	83
LONGBRANCH		WELL #:	1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9970 PERF. 9533 - 9813		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
LONGBRANCH				WELL #: 2	RRCID -> 222573	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8846	-		9694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	62	1	181	3	N	-0-			-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	57	1	166	3	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	79	1	243	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	170	3	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-			-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	57	1	171	3	N	-0-			-0-
-----														
FLEMING				WELL #: 1	RRCID -> 222775	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9816	PERF. 8735	-		9606			
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			88
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	77	1	224	3	N	-0-			88
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-			88
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	39	1	114	3	N	-0-			88
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	3	N	-0-			88
*04	180 N	61	-0-	-119	-0-	16	1	45	3	N	-0-			88
-----														
LONGBRANCH				WELL #: 4	RRCID -> 226653	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8877	-		9786			
11	390 N	58	-0-	-332	-0-	10	1	29	3	N	17			212
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	54	1	159	3	N	-0-			212
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	77	1	232	3	N	-0-			212
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	N	-0-			212
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	36	1	112	3	N	8			220
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	54	1	164	3	N	-0-			220
-----														
BRANNON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227332	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8785	-		9674			
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	241	1	710	3	N	12			107
12	992 N	913	-0-	-79	-0-	228	1	672	3	N	12			119
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	323	1	981	3	N	10			129
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	227	1	688	3	N	17			146
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	249	1	757	3	N	13			159
*04	960 N	930	-0-	-30	-0-	228	1	693	3	N	8			167
-----														
FORAN				WELL #: 1	RRCID -> 230394	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8791	-		9699			
11	1260 N	988	-0-	-272	-0-	248	1	731	3	N	8			274
12	1302 N	903	-0-	-399	-0-	225	1	661	3	N	15			289
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	384	1	1167	3	N	15			304
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	316	1	960	3	N	30	185	1	149
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	252	1	766	3	N	122			271
*04	1260 N	828	-0-	-432	-0-	202	1	613	3	N	12			283

-----														
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	386	1	1137	3	N	-0-			181
12	1488 X	1321	-0-	-167	-0-	335	1	986	3	N	-0-			181
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	424	1	1292	3	N	-0-			181
02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	346	1	1052	3	N	-0-			181
03	1488 X	185	-0-	-1303	-0-	46	1	139	3	N	-0-			181
*04	1440 X	383	-0-	-1057	-0-	95	1	288	3	N	-0-			181
-----														
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641														
11	990 N	790	-0-	-200	-0-	195	1	587	3	N	7			149
						8	9							
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	216	1	626	3	N	33			182
						36	9							
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	218	1	629	3	N	7			189
						8	9							
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	190	1	564	3	N	13			202
						14	9							
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	206	1	667	3	N	42			244
						46	9							
*04	840 N	732	-0-	-108	-0-	184	1	534	3	N	13			257
						14	9							
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535														
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	518	2	18	9	N	16	9	8	52
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	440	2	24	9	N	22	4	8	70
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	413	2	11	9	N	10			80
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	8	3	8	85
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	N	16	4	8	97
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10			107
-----														
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673														
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1051	2	72	9	N	65	43	8	122
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1564	2	37	9	N	34	7	8	149
01	2046 N	815	-0-	-1231	-0-	814	2	1	9	N	1			150
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6	1	8	155
03	1612 N	901	-0-	-711	-0-	864	2	37	9	N	34	25	8	164
*04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	N	14	3	8	175
-----														
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657														
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	505	2	52	9	N	47	17	8	147
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12	2	8	157
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	N	10			167
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	493	2	14	9	N	13	3	8	177
03	589 N	413	-0-	-176	-0-	391	2	22	9	N	20	11	8	186
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	622	2	24	9	N	22	1	8	207
-----														
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715														
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			62
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			62
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			62
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-			62
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			62
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109  
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-			26
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			26
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			26
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			26
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			26
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

11	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	2		N	-0-			160
12	992 N	69	-0-	-923	-0-	69	2		N	-0-			160
01	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	2		N	-0-			160
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2		N	-0-			160
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			160
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			160

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	977	2	43 9	N	39	17 8		69
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1162	2	34 9	N	31	3 8		97
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	951	2	24 9	N	22			119
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	983	2	26 9	N	24	3 8		140
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1007	2	43 9	N	39	12 8		167
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1088	2	23 9	N	21	1 8		187

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	7	7 8		104
12	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1606	2	13 9	N	12	7 8		109
01	961 N	14	-0-	-947	-0-	14	2		N	-0-			109
*02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2405	2	15 9	N	14	4 8		119
*03	1612 N	18	-0-	-1594	-0-	14	2	4 9	N	4	4 8		119
*04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13 9	N	12	2 8		129

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

11	5130 X	4416	-0-	-714	-0-	4366	2	50 9	N	45			265
12	5301 X	4554	-0-	-747	-0-	4546	2	8 9	N	7			272
01	5177 X	4464	-0-	-713	-0-	4429	2	35 9	N	32	171 1		133
02	4620 X	3910	-0-	-710	-0-	3906	2	4 9	N	4			137
03	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	4054	2		N	-0-			137
04	4410 X	4169	-0-	-241	-0-	4138	2	31 9	N	28			165

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3 9	N	3			170
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-			170
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			170
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	389	2	24 9	N	22			192
03	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2		N	-0-			192
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22 9	N	20			212

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 196578		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1122 2	8 9 N	7		70
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210 2	2 9 N	2		72
01	1178 N	937	-0-	-241	-0-	937 2		N		72
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	921 2	50 9 N	45		117
03	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1076 2	3 9 N	3		120
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046 2	2 9 N	2		122
-----										
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 202751		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POWERS, BILL A		WELL #: 1		RRCID -> 213658		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844		
11	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1905 2	46 9 Y	42		90
12	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2059 2	100 9 Y	91		181
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2029 2	241 9 Y	219		400
02	1288 N	1198	-0-	-90	-0-	1019 2	179 9 Y	163	156 1	407
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2173 2	69 9 Y	63	182 1	288
*04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1838 2	40 9 Y	36	151 1	173
-----										
REED, A.J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 216490		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523		
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499 2	2 9 N	2		35
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1680 2	11 9 N	10		45
01	1581 N	819	-0-	-762	-0-	819 2		N		45
02	1400 N	804	-0-	-596	-0-	804 2		N		45
03	1581 N	255	-0-	-1326	-0-	255 2		N		45
04	780 N	304	-0-	-476	-0-	304 2		N		45
-----										
POWERS, BILL A		WELL #: 2		RRCID -> 217234		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830		
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149 2	3 9 Y	3		15
12	1178 N	687	-0-	-491	-0-	677 2	10 9 Y	9		24
01	1209 N	680	-0-	-529	-0-	660 2	20 9 Y	18		42
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	514 2	51 9 Y	46	24 1	64
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555 2	14 9 Y	13	3 1	74
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		Y	-0-	39
-----										
POWERS, BILL A		WELL #: 3		RRCID -> 219094		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2021										
-----										
POWERS, BILL A		WELL #: 5		RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794		
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1712 2	18 9 Y	16	13 1	23
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1762 2	17 9 Y	15	13 1	25
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1717 2	19 9 Y	17	26 1	16
02	980 N	748	-0-	-232	-0-	744 2	4 9 Y	4		20
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1093 2	21 9 Y	19	13 1	26
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1056 2	20 9 Y	18	24 1	20

-----																
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697											
REED, A.J. ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	221453	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10113	PERF. 8798 - 9933				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
-----																
POWERS, BILL A			WELL #:		4	RRCID ->	230110	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8948 - 9837				
11		3930 X	3628	-0-	-302	-0-	3593	2	35	9	Y	32	26	1		46
12		4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3816	2	34	9	Y	31	26	1		51
01		3968 X	3573	-0-	-395	-0-	3538	2	35	9	Y	32	52	1		31
02		2156 X	511	-0-	-1645	-0-	509	2	2	9	Y	2				33
03		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4519	2	41	9	Y	37	26	1		44
*04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3289	2	39	9	Y	35	39	1		40
-----																
TANOS EXPLORATION II, LLC			WELL #:		1	RRCID ->	078745	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 8727 - 9683				
JONES, ROSA -A-			835976													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
RITZ			WELL #:		2	RRCID ->	186661	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8706 - 9541				
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-				58
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-				58
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	N	-2				60
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-				60
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2				62
*04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	284	2	88	9	N	80				142
-----																
DAVIS, VERA M. GAS UNIT			WELL #:		2 T	RRCID ->	189273	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8732 - 9668				
11		2880 X	884	-0-	-1996	-0-	27	1	733	2	N	113	169	1	1 8	210
							124	9								
12		2325 X	1057	-0-	-1268	-0-	64	1	849	2	N	131	163	1		178
							144	9								
01		1643 X	423	-0-	-1220	-0-	22	1	244	2	N	143	169	1		152
							157	9								
02		896 N	552	-0-	-344	-0-	21	1	404	2	N	115				267
							127	9								
03		1054 N	346	-0-	-708	-0-	224	2	122	9	N	111	161	1		217
*04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	548	2	146	9	N	133	150	1		200



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
TWIN CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	191765	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8663 -	9670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	50 1	1140 2	N	11				123
12		1302 N	1056	-0-	-246	-0-	12 9	978 2	N	4				127
01		1860 N	1091	-0-	-769	-0-	74 1	989 2	N	12	1	8		138
02		1288 N	789	-0-	-499	-0-	4 9	743 2	N	6	1	8		143
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	89 1	17 9	N	15	87	1	3 8	68
04		1050 N	942	-0-	-108	-0-	13 9	2 9	N	2	2	8		68
							39 1							
							7 9							
							1047 2							
							940 2							
-----														
WEST BAY		WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132 -	9611	
11		570 N	422	-0-	-148	-0-	16 1	406 2	Y	-0-				39
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	46 1	606 2	Y	1				40
01		589 N	410	-0-	-179	-0-	1 9	376 2	Y	-0-				40
02		532 X	495	-0-	-37	-0-	34 1	469 2	Y	1				41
03		651 X	352	-0-	-299	-0-	25 1							41
04		630 X	533	-0-	-97	-0-	1 9		Y	-0-				41
							352 2							
							533 2		Y	-0-				
-----														
BURK		WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742 -	9680	
11		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	51 1	1168 2	N	30	6	8		107
12		1457 N	1191	-0-	-266	-0-	33 9	1080 2	N	26	3	8		130
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	82 1	1280 2	N	11	4	8		137
02		1316 N	1104	-0-	-212	-0-	29 9	1026 2	N	22	4	8		155
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	116 1	17 9	N	15	5	8		165
04		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	12 9	10 9	N	9	5	8		169
							54 1							
							24 9							
							1434 2							
							1287 2							
-----														
DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 -	9627	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200977	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689 -	9675	
11		900 N	608	-0-	-292	-0-	608 2		N	-0-				70
12		992 N	548	-0-	-444	-0-	548 2		N	-0-				70
01		713 N	498	-0-	-215	-0-	487 2	11 9	N	10				80
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	884 2	21 9	N	19	2	8		97
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	892 2	8 9	N	7	2	8		102
*04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	889 2	13 9	N	12	1	8		113

-----  
 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			15
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	3			18
						3	9							
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	7			25
						8	9							
02	420 N	126	-0-	-294	-0-	6	1	117	2	N	3			28
						3	9							
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			28
04	360 N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-			28

-----  
 DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

11	870 N	508	-0-	-362	-0-	15	1	487	2	Y	5			32
						6	9							
12	868 N	302	-0-	-566	-0-	21	1	280	2	Y	1			33
						1	9							
01	930 N	270	-0-	-660	-0-	22	1	247	2	Y	1			34
						1	9							
02	532 N	141	-0-	-391	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			34
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	Y	1			35
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	225	2	3	9	Y	3	25	1	13

-----  
 WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			135
12	651 N	202	-0-	-449	-0-	202	2			N	-0-			135
01	744 N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-			135
02	588 N	228	-0-	-360	-0-	228	2			N	-0-			135
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	638	2	29	9	N	26	1	8	160
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	500	2	14	9	N	13	1	8	172

-----  
 BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	41	1	1174	2	N	6	1	8	75	
						7	9								
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	199	1	2628	2	N	20	2	8	93	
						22	9								
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	N	42	2	8	133	
						46	9								
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	N	22	108	1	2 8	45
						24	9								
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1515	2	7	9	N	6	1	8	50	
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1360	2	11	9	N	10	2	8	58	

-----  
 JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

11	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8	79
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	-0-			79
01	1581 N	1052	-0-	-529	-0-	86	1	951	2	N	14	1	8	92
						15	9							
02	1428 N	827	-0-	-601	-0-	42	1	785	2	N	-0-			92
03	1581 N	821	-0-	-760	-0-	821	2			N	-0-			92
04	1020 N	246	-0-	-774	-0-	246	2			N	-0-			92

-----																
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		540 N	181	-0-	-359	-0-	181	2			N	-0-				141
12		837 N	356	-0-	-481	-0-	25	1	331	2	N	-0-				141
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-				141
02		280 N	95	-0-	-185	-0-	4	1	82	2	N	8				149
							9	9								
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				149
04		450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-				149
-----																
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636																
11		6600 X	6005	-0-	-595	-0-	233	1	5661	2	Y	101	95	1	3 8	19
							111	9								
12		6820 X	6433	-0-	-387	-0-	447	1	5897	2	Y	81	75	1	2 8	23
							89	9								
01		6820 X	6082	-0-	-738	-0-	495	1	5479	2	Y	98	97	1	2 8	22
							108	9								
02		6496 X	4561	-0-	-1935	-0-	225	1	4253	2	Y	75	69	1		28
							83	9								
03		7192 X	5701	-0-	-1491	-0-	5645	2	56	9	Y	51	63	1	2 8	14
04		6240 X	5122	-0-	-1118	-0-	5068	2	54	9	Y	49	31	1	2 8	30
-----																
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750																
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				43
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				43
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				43
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				43
03		217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-				43
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				43
-----																
JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----																
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BURK		WELL #:		4	RRCID ->	212002	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8798 - 9646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1560 N	1265	-0-	-295	-0-	44	1	1202	2	N	17	2 8 47
12	1922 N	943	-0-	-979	-0-	63	1	825	2	N	50	78 1 2 8 17
01	1240 N	942	-0-	-298	-0-	76	1	840	2	N	24	3 8 38
02	1344 N	1076	-0-	-268	-0-	52	1	989	2	N	32	3 8 67
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1345	2	21	9	N	19	3 8 83
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	N	19	2 8 100
-----												
JONES, ROSA -A-		WELL #:		8	RRCID ->	213533	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	8710 - 9574
11	450 N	187	-0-	-263	-0-	187	2			N	-0-	47
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-	47
01	310 N	109	-0-	-201	-0-	9	1	99	2	N	1	1 8 47
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	7	1	135	2	N	10	57
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	474	2	15	9	N	14	1 8 70
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	98	2	12	9	N	11	1 8 80
-----												
BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213956	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8704 - 9702
11	900 N	488	-0-	-412	-0-	488	2			Y	-0-	43
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	50
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	1 8 53
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	463	2	20	9	Y	18	1 8 70
03	961 N	497	-0-	-464	-0-	497	2			Y	-0-	70
04	930 N	440	-0-	-490	-0-	437	2	3	9	Y	3	73
-----												
DAVIS, VERA		WELL #:		7	RRCID ->	218365	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8712 - 9698
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	129	1	2698	2	N	2	2 8 85
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	206	1	2717	2	N	2	2 8 85
01	3100 N	3185	-0-	85	85	264	1	2919	2	N	2	2 8 85
02	2572 X	2487	-0-	-85	-0-	125	1	2358	2	N	4	2 8 87
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3067	2	2	9	N	2	1 8 88
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	N	1	1 8 88
-----												
DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 - 9657
11	1800 N	782	-0-	-1018	-0-	35	1	730	2	Y	15	75
12	1488 N	898	-0-	-590	-0-	62	1	825	2	Y	10	85
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	67	1	744	2	Y	7	92
02	840 N	579	-0-	-261	-0-	29	1	538	2	Y	11	103
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	661	2	9	9	Y	8	111
04	780 N	617	-0-	-163	-0-	593	2	24	9	Y	22	79 1 54

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			22
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			22
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	45 1	1093 2	N	16	2 8				87
12	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	18 9	996 2	N	22	1 8				108
01	1271 N	936	-0-	-335	-0-	75 1	840 2	N	18	3 8				123
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	24 9	1052 2	N	38	98 1	3 8			60
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	76 1	14 9	N	13	3 8				70
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	20 9	14 9	N	13	3 8				80

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

XTO ENERGY INC. 945936  
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

11	510 N	70	-0-	-440	-0-	2 1	68 2	Y	-0-					12
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	1 1	48 2	Y	-0-	10 1				2
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5 1	162 2	Y	-0-					2
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1 1	26 2	Y	-0-					2
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 1	247 2	Y	15	11 1				6
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	17 9	105 2	Y	-0-					6

-----  
 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-		3
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1582	2	Y	6	2 1	7
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	1		8
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-		8
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	52	1	1864	2	Y	3	7 1	4
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	Y	-0-		4

-----  
 POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	Y	21		41
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	21	36 1	26
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	25		51
02	1288 N	1076	-0-	-212	-0-	45	1	997	2	Y	31	37 1	45
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	Y	31		76
04	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	49	1	1094	2	Y	14	57 1	33

-----  
 POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

11	990 N	706	-0-	-284	-0-	29	1	638	2	Y	35		69
12	992 N	682	-0-	-310	-0-	28	1	633	2	Y	19	56 1	32
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	27		59
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	26	44 1	41
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	Y	19		60
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	31	1	696	2	Y	9	44 1	25

-----  
 POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

11	2160 N	1835	-0-	-325	-0-	79	1	1746	2	Y	9		20
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	9	19 1	10
01	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	71	1	1581	2	Y	9		19
02	1708 N	1456	-0-	-252	-0-	62	1	1388	2	Y	5	14 1	10
03	2201 N	1872	-0-	-329	-0-	80	1	1786	2	Y	5		15
*04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	2	11 1	6

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	59 1	1316 2	Y	7			17
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8 9	1466 2	Y	8	16 1		9
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62 1	1386 2	Y	8			17
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	9 9	1305 2	Y	7	12 1		12
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	59 1	1449 2	Y	4			16
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	8 9	1262 2	Y	3	12 1		7
						65 1						
						4 9						
						57 1						
						3 9						

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

11	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	55 1	1213 2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	55 1	1233 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	50 1	1118 2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1094	-0-	-82	-0-	47 1	1047 2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	50 1	1121 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	884	-0-	-256	-0-	38 1	846 2	Y	-0-			-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	21 1	458 2	Y	37			59
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	41 9	1043 2	Y	36	57 1		38
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	47 1	949 2	Y	69			107
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40 9	636 2	Y	27	79 1		55
03	1116 N	802	-0-	-314	-0-	43 1	748 2	Y	18			73
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	76 9	1231 2	Y	26	59 1		40
						29 9						

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			39
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			39
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915 2	11 9	N	10			49
02	728 N	655	-0-	-73	-0-	653 2	2 9	N	2			51
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			51
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	711 2	2 9	N	2			53

-----														
CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645														
M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	600 X	71	-0-	-529	-0-	58	2	13	9	N	12			167
12	155 X	65	-0-	-90	-0-	59	2	6	9	N	5			172
01	279 X	167	-0-	-112	-0-	164	2	3	9	N	3			175
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	116	2	240	9	N	218	168	1	225
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	655	2	36	9	N	33			258
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5	158	1	105
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664														
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	33	1	97	3	N	-0-			94
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	31	1	89	3	N	-0-			94
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	N	-0-			94
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	17	1	49	3	N	1			95
						1	9							
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	127	3	N	71			166
						78	9							
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	60			226
						66	9							
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SLANT OPERATING, LLC 786697														
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940														
11	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-			145
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			145
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22			167
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	517	2	28	9	N	25			192
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	822	2	40	9	N	36			228
04	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	2			N	-0-			228
-----														
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90



-----														
CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773														
11	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11403	2	256	9	N	233	190	170
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11468	2	254	9	N	231	331	70
01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11271	2	233	9	N	212	165	117
*02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9627	2	211	9	N	192	192	117
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11422	2	231	9	N	210	184	143
*04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10544	2	180	9	N	164	165	142
-----														
VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380														
11	0	58	-0-	58	58	58	58	2			N	-0-		-0-
12	DELQ PR	4369	-0-	4369	4427	4305	2	64	9	N	58			58
01	9804	X	5377	-0-	-4427	-0-	5292	2	85	9	N	77		135
02	8092	X	3844	-0-	-4248	-0-	3763	2	81	9	N	74		209
03	8959	X	4324	-0-	-4635	-0-	4257	2	67	9	N	61	152	118
04	8670	X	3700	-0-	-4970	-0-	3641	2	59	9	N	54	3	169
-----														
CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

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

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	960	1	4638	3	N	-0-					87
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	988	1	5343	3	N	-0-					87
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	984	1	5200	3	N	-0-					87
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	896	1	4833	3	N	-0-					87
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	988	1	4356	3	N	-0-					87
04	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	928	1	2961	3	N	-0-					87

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

11	9870	X	9282	-0-	-588	-0-	9282	3			N	-0-					185
12	10199	X	9222	-0-	-977	-0-	9222	3			N	-0-					185
01	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	9028	3			N	-0-					185
02	8764	X	8038	-0-	-726	-0-	8038	3			N	-0-					185
03	9703	X	8752	-0-	-951	-0-	8752	3			N	-0-					185
04	9270	X	8591	-0-	-679	-0-	8591	3			N	-0-					185

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	600	1	3738	3	Y	23	100	1			47
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	559	1	3419	3	Y	-0-					47
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	620	1	3674	3	Y	-0-					47
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	517	1	3229	3	Y	69					116
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	620	1	3574	3	Y	3					119
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	600	1	3510	3	Y	-0-					119

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6825	3	1	9	Y	1	89	1			67
12	6696	X	6354	-0-	-342	-0-	6293	3	61	9	Y	55	88	1			34
01	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	3			Y	-0-					34
02	6132	X	5767	-0-	-365	-0-	5693	3	74	9	Y	67					101
03	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	6624	3			Y	-0-					101
04	6570	X	5748	-0-	-822	-0-	5748	3			Y	-0-					101

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	T. A.		842	-0-	842	-0-	842	3	9	9	Y	8	1	1			7
01	T. A.		908	-0-	908	-0-	1750	3	7	9	Y	6	10	1			3
02	T. A.		768	-0-	768	-0-	2518	3	7	9	Y	6	4	1			5
03	T. A.		1371	-0-	1371	-0-	3889	3	11	9	Y	10	7	1			8
*04	4353	X	464	-0-	-3889	-0-	461	3	3	9	Y	3	9	1			2

-----													
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		4560 X	2917	-0-	-1643	-0-	2917	3		Y	-0-	92 1	68
12		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4805	3	35 9	Y	32	81 1	19
01		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3		Y	-0-		19
02		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4704	3	46 9	Y	42		61
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		Y	-0-		61
04		4440 X	4366	-0-	-74	-0-	4366	3		Y	-0-		61
-----													
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260													
11		6900 X	2	-0-	-6898	-0-	2	3		Y	-0-	72 1	18
12		6138 X	3	-0-	-6135	-0-				Y	-0-		18
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-		18
02		5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-				Y	-0-		18
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-		18
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		18
-----													
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150													
11		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8189	3	85 9	Y	77	52 1	65
12		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11269	3	83 9	Y	75	70 1	70
01		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11805	3	95 9	Y	86	106 1	50
02		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10443	3	78 9	Y	71	56 1	65
03		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11280	3	83 9	Y	75	80 1	60
*04		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11005	3	62 9	Y	56	73 1	43
-----													
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	311	-0-	311	311	310	3	1 9	Y	1		1
03		T. A.	318	-0-	318	629	318	3		Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	629				Y	-0-		1
-----													
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454													
11		8280 X	7660	-0-	-620	-0-	7659	3	1 9	N	1	179 1	141
12		8556 X	7362	-0-	-1194	-0-	7362	3		N	-0-		141
01		8215 X	7769	-0-	-446	-0-	7769	3		N	-0-		141
02		7420 X	6868	-0-	-552	-0-	6868	3		N	-0-	75 1	66
03		8122 X	7178	-0-	-944	-0-	7178	3		N	-0-		66
04		7650 X	7175	-0-	-475	-0-	7175	3		N	-0-		66
-----													
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000													
11		6030 X	5848	-0-	-182	-0-	5848	3		Y	-0-		-0-
12		6262 X	5632	-0-	-630	-0-	5632	3		Y	-0-		-0-
01		6262 X	5586	-0-	-676	-0-	5586	3		Y	-0-		-0-
02		5656 X	5129	-0-	-527	-0-	5129	3		Y	-0-		-0-
03		6045 X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3		Y	-0-		-0-
04		5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755 - 8783		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CX OPERATING LLC				195798									
DEAN, NED		WELL #:		1	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8731 - 9531		
11	750 N	192	-0-	-558	-0-	192	2		N	-0-			1854
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			1854
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			1854
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			1854
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			1854
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			1854
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
NOLAN		WELL #:		1	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8732 - 9548		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		2	RRCID ->	184703	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8912 - 9306		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		3	RRCID ->	226376	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9490 - 9517		
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	241	2	40 9	N	36			468
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			468
01	620 N	169	-0-	-451	-0-	169	2		N	-0-			468
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			468
*03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-			468
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2		N	-0-			468
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 9313		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----															
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	-0-			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	540 N	418	-0-	-122	-0-	-0-	418	2	Y	-0-	-0-	-0-			
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			
-----															
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512															
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4	11	1	4
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	13	9	Y	12	4	1	12
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	25	9	Y	23	24	1	5
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	9	13	1	1
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	8	8	1	1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	7	8	1	-0-
-----															
CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500															
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	76	9	Y	69	57	1	19
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	48	9	Y	44	18	1	45
01	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	-0-	1738	2	67	9	Y	61	63	1	37
02	1792 N	75	-0-	-1717	-0-	-0-	55	2	20	9	Y	18	53	1	2
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	23	22	1	3
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-					Y	18	19	1	2
-----															
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418															
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----																	
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454																	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
-----																	
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518																	
11		10530 X	10285	-0-	-245	-0-	10174	2	111	9	Y	101					198
12		10912 X	10684	-0-	-228	-0-	10654	2	30	9	Y	27	181	1			44
01		10912 X	10629	-0-	-283	-0-	10629	2			Y	-0-					44
02		9856 X	9501	-0-	-355	-0-	9501	2			Y	-0-	1	1			43
03		10912 X	10764	-0-	-148	-0-	10535	2	229	9	Y	208	186	1			65
04		10350 X	10039	-0-	-311	-0-	10039	2			Y	-0-					65

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	16249	2	256	9	Y	233	179	1	103
12	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	16469	2	124	9	Y	113	194	1	22
01	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16720	2	6	9	Y	5			27
02	14924 X	14116	-0-	-808	-0-	14113	2	3	9	Y	3	12	1	18
03	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	16596	2	289	9	Y	263	176	1	105
*04	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	16475	2	127	9	Y	115	174	1	46
-----														
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481														
11	9630 X	9590	-0-	-40	-0-	803	1	8765	2	Y	20	20	1	3
12	10106 X	9495	-0-	-611	-0-	795	1	8678	2	Y	20	20	1	3
01	10106 X	9753	-0-	-353	-0-	859	1	8872	2	Y	20	18	1	3
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	820	1	8303	2	Y	20	21	1	2
03	10106 X	9758	-0-	-348	-0-	873	1	8857	2	Y	25	24	1	3
04	9600 X	9143	-0-	-457	-0-	805	1	8316	2	Y	20	20	1	3
-----														
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147														
11	10350 X	8456	-0-	-1894	-0-	8453	2	3	9	Y	3			30
12	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9325	2	314	9	Y	285	187	1	128
01	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8449	2	1	9	Y	1			129
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			Y	-0-	3	1	126
03	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	8942	2	384	9	Y	349	360	1	115
*04	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			Y	-0-	80	1	35
-----														
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810														
11	25837 X	25837	-0-	-0-	-0-	25416	2	421	9	Y	383	527	1	121
12	26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	26642	2	11	9	Y	10	27	1	104
01	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	25686	2	301	9	Y	274	187	1	191
02	22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	22310	2	7	9	Y	6	26	1	171
03	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	23379	2	322	9	Y	293	369	1	95
*04	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	23770	2	99	9	Y	90	90	1	95
-----														
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 10151 - 14740														
11	7950 X	1678	-0-	-6272	-0-	1649	2	29	9	Y	26	50	1	-0-
12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			-0-
01	8463 X	5579	-0-	-2884	-0-	5484	2	95	9	Y	86	38	1	28
02	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12009	2	221	9	Y	201	209	1	20
03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13093	2	284	9	Y	258	245	1	33
*04	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12784	2	195	9	Y	177	197	1	13
-----														
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 11506 - 16429														
11	16170 X	9755	-0-	-6415	-0-	9698	2	57	9	Y	52	66	1	-0-
12	14663 X	10241	-0-	-4422	-0-	10178	2	63	9	Y	57	57	1	-0-
01	14663 X	13250	-0-	-1413	-0-	13171	2	79	9	Y	72	51	1	13
02	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15188	2	100	9	Y	91	95	1	9
03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16278	2	125	9	Y	114	109	1	14
*04	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15607	2	98	9	Y	89	91	1	12

-----														
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
11	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	1058	1	20671	2	Y	148	149	1	23
						163	9							
12	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1087	1	20975	2	Y	159	157	1	25
						175	9							
01	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	1131	1	20970	2	Y	158	148	1	13 8
						174	9							
02	20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	1060	1	18972	2	Y	153	160	1	15
						168	9							
03	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	1174	1	20960	2	Y	198	188	1	25
						218	9							
*04	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	1144	1	20808	2	Y	166	166	1	25
						183	9							
-----														
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938														
11	12420 X	12140	-0-	-280	-0-	12004	2	136	9	N	124	163	1	28
12	12958 X	12344	-0-	-614	-0-	12205	2	139	9	N	126			154
01	12958 X	12235	-0-	-723	-0-	12235	2			N	-0-			154
02	11704 X	10723	-0-	-981	-0-	10723	2			N	-0-			154
03	12555 X	12000	-0-	-555	-0-	11767	2	233	9	N	212	180	1	186
04	12150 X	11286	-0-	-864	-0-	11100	2	186	9	N	169	176	1	179
-----														
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313														
11	18150 X	17543	-0-	-607	-0-	17367	2	176	9	Y	160			170
12	18755 X	17132	-0-	-1623	-0-	17069	2	63	9	Y	57	195	1	32
01	18476 X	17456	-0-	-1020	-0-	17236	2	220	9	Y	200	181	1	51
02	16688 X	15916	-0-	-772	-0-	15674	2	242	9	Y	220	193	1	78
03	18166 X	16651	-0-	-1515	-0-	16446	2	205	9	Y	186	182	1	82
04	17550 X	15542	-0-	-2008	-0-	15542	2			Y	-0-			82
-----														
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152														
11	21785 X	21785	-0-	-0-	-0-	1813	1	19767	2	Y	186	197	1	22
						205	9							
12	21273 X	21273	-0-	-0-	-0-	1805	1	19295	2	Y	157	154	1	25
						173	9							
01	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	1860	1	19205	2	Y	156	147	1	13 8
						172	9							
02	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	1696	1	17177	2	Y	152	158	1	15
						167	9							
03	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	1850	1	18771	2	Y	195	185	1	25
						215	9							
*04	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	1791	1	18512	2	Y	150	157	1	18
						165	9							
-----														
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4526 2	111 9		Y	101			104
12	4991 X	4639	-0-	-352	-0-	4637 2	2 9		Y	2	5 1		101
01	4991 X	4703	-0-	-288	-0-	4550 2	153 9		Y	139	170 1		70
02	4508 X	4146	-0-	-362	-0-	4144 2	2 9		Y	2	6 1		66
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4778 2	129 9		Y	117			183
04	4650 X	4612	-0-	-38	-0-	4498 2	114 9		Y	104	161 1		126

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	1391 1	15436 2		Y	97	100 1		16
						107 9							
12	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	1563 1	17165 2		Y	111	108 1		19
						122 9							
01	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	1567 1	16385 2		Y	107	99 1	10 8	17
						118 9							
02	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	1579 1	16003 2		Y	112	118 1		11
						123 9							
03	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	1721 1	17460 2		Y	95	95 1		11
						105 9							
*04	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1695 1	17478 2		Y	71	72 1		10
						78 9							

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	1088 1	17639 2		Y	105	107 1		15
						116 9							
12	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	1201 1	18548 2		Y	110	108 1		17
						121 9							
01	19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	1258 1	18149 2		Y	103	96 1	9 8	15
						113 9							
02	17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	1133 1	16520 2		Y	112	114 1		13
						123 9							
03	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	1246 1	18329 2		Y	157	151 1		19
						173 9							
*04	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	1188 1	17788 2		Y	122	124 1		17
						134 9							

-----													
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
-----													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408													
-----													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284													
-----													
11	15930	X	15308	-0-	-622	-0-	15287	2	21	9	Y	19	61
12	15996	X	15809	-0-	-187	-0-	15800	2	9	9	Y	8	46
01	15996	X	15853	-0-	-143	-0-	15681	2	172	9	Y	156	41
02	14448	X	14140	-0-	-308	-0-	14133	2	7	9	Y	6	26
03	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			Y	-0-	26
*04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			Y	-0-	26
-----													
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989													
-----													
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14383	2	140	9	Y	127	18
12	14632	X	11740	-0-	-2892	-0-	11629	2	111	9	Y	101	13
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15764	2	153	9	Y	139	22
02	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15315	2	162	9	Y	147	15
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16713	2	208	9	Y	189	24
*04	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	15968	2	161	9	Y	146	19
-----													
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923													
-----													
11	11280	X	8941	-0-	-2339	-0-	723	1	8188	2	Y	27	4
							30	9					
12	11036	X	9064	-0-	-1972	-0-	770	1	8264	2	Y	27	4
							30	9					
01	11036	X	9120	-0-	-1916	-0-	789	1	8301	2	Y	27	4
							30	9			2	8	
02	9968	X	6685	-0-	-3283	-0-	562	1	6097	2	Y	24	3
							26	9					
03	10385	X	6037	-0-	-4348	-0-	510	1	5505	2	Y	20	1
							22	9					
04	8940	X	6783	-0-	-2157	-0-	560	1	6201	2	Y	20	2
							22	9					
-----													
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253													
-----													
11	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15080	2	31	9	Y	28	4
12	15841	X	14929	-0-	-912	-0-	14897	2	32	9	Y	29	5
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16215	2	33	9	Y	30	4
02	14252	X	14251	-0-	-1	-0-	14218	2	33	9	Y	30	3
03	15748	X	14961	-0-	-787	-0-	14920	2	41	9	Y	37	5
*04	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16581	2	34	9	Y	31	4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	17670 X	16436	-0-	-1234	-0-	16149	2	287	9	Y	261	182	1		89
12	17143 X	16486	-0-	-657	-0-	16478	2	8	9	Y	7	21	1		75
01	17143 X	16695	-0-	-448	-0-	16337	2	358	9	Y	325	370	1		30
02	15428 X	14689	-0-	-739	-0-	14682	2	7	9	Y	6	21	1		15
03	17081 X	16411	-0-	-670	-0-	16095	2	316	9	Y	287	187	1		115
04	16440 X	15930	-0-	-510	-0-	15800	2	130	9	Y	118	181	1		52

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

11	15900 X	14993	-0-	-907	-0-	1254	1	13677	2	Y	56	58	1		8
12	15934 X	14553	-0-	-1381	-0-	1221	1	13270	2	Y	56	55	1		9
01	15934 X	13846	-0-	-2088	-0-	1183	1	12609	2	Y	49	46	1	4 8	8
02	14392 X	13186	-0-	-1206	-0-	1176	1	11949	2	Y	55	58	1		5
03	15934 X	15124	-0-	-810	-0-	1349	1	13691	2	Y	76	71	1		10
*04	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	1362	1	14047	2	Y	63	64	1		9

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

11	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1443	1	15799	2	Y	76	77	1		11
12	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	1501	1	16139	2	Y	78	77	1		12
01	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	1452	1	15155	2	Y	74	73	1	5 8	8
02	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	1362	1	13958	2	Y	69	70	1		7
03	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	1615	1	16383	2	Y	71	69	1		9
*04	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	1202	1	12793	2	Y	47	49	1		7

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----															
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346															
11	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21072	2	224	9	Y	204	209	1	29
12	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	20994	2	229	9	Y	208	204	1	33
01	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20200	2	223	9	Y	203	190	1	29
02	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19645	2	231	9	Y	210	218	1	21
03	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	20998	2	282	9	Y	256	242	1	35
*04	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	21760	2	228	9	Y	207	220	1	22
-----															
BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----															
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863															
11	7290	X	6270	-0-	-1020	-0-	522	1	5712	2	Y	33	33	1	5
12	6572	X	6128	-0-	-444	-0-	516	1	5575	2	Y	34	33	1	6
01	7192	X	6830	-0-	-362	-0-	600	1	6190	2	Y	36	34	1	5
02	6496	X	5861	-0-	-635	-0-	524	1	5300	2	Y	34	37	1	2
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	650	1	6605	2	Y	50	45	1	7
*04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	622	1	6422	2	Y	40	41	1	6
-----															
BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237															
11	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	24392	2	229	9	Y	208	212	1	30
12	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	24326	2	238	9	Y	216	212	1	34
01	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	24851	2	241	9	Y	219	205	1	30
02	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22305	2	232	9	Y	211	221	1	20
03	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23416	2	284	9	Y	258	245	1	33
*04	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21651	2	210	9	Y	191	199	1	25

-----															
CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890										
REEVES A SL			WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9910 - 14169			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----															
11		21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	1792	1	19954	2	Y	191	198	1	25
							210	9							
12		22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	1847	1	20026	2	Y	195	190	1	30
							215	9							
01		21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	1864	1	19546	2	Y	184	171	1	16 8
							202	9							
02		19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	1764	1	17884	2	Y	178	189	1	16
							196	9							
03		21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	1930	1	19577	2	Y	203	193	1	26
							223	9							
*04		21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	1881	1	19385	2	Y	164	167	1	23
							180	9							
-----															
REEVES A SL			WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 9233 - 13148			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARAWAY-ASH			WELL #:		4H	RRCID ->	276208	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.10400 - 15607			
11		11220 X	10643	-0-	-577	-0-	871	1	9687	2	Y	77	70	1	14
							85	9							
12		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	964	1	10588	2	Y	103	100	1	17
							113	9							
01		11253 X	10815	-0-	-438	-0-	927	1	9785	2	Y	94	94	1	1 8
							103	9							
02		10164 X	9955	-0-	-209	-0-	883	1	8972	2	Y	91	99	1	8
							100	9							
03		11253 X	10603	-0-	-650	-0-	943	1	9590	2	Y	64	63	1	9
							70	9							
*04		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	988	1	10226	2	Y	53	56	1	6
							58	9							
-----															
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	276601	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	9367	PERF.10173 - 16395			
11		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15369	2	120	9	Y	109	126	1	12
12		15221 X	14725	-0-	-496	-0-	14633	2	92	9	Y	84	83	1	13
01		15221 X	14439	-0-	-782	-0-	14348	2	91	9	Y	83	78	1	7 8
02		13748 X	12760	-0-	-988	-0-	12670	2	90	9	Y	82	84	1	9
03		15221 X	13881	-0-	-1340	-0-	13758	2	123	9	Y	112	107	1	14
04		14730 X	12321	-0-	-2409	-0-	12230	2	91	9	Y	83	84	1	13
-----															
NOLAN			WELL #:		2H	RRCID ->	276607	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9394	PERF.11039 - 14890			
11		13230 X	12764	-0-	-466	-0-	12417	2	347	9	N	315	344	1	40
12		13609 X	12987	-0-	-622	-0-	12987	2			N	-0-			40
01		13547 X	12826	-0-	-721	-0-	12826	2			N	-0-			40
02		12180 X	11886	-0-	-294	-0-	11640	2	246	9	N	224	178	1	86
03		13175 X	12559	-0-	-616	-0-	12358	2	201	9	N	183			269
04		12750 X	12074	-0-	-676	-0-	12073	2	1	9	N	1	177	1	93

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		19680 X	18061	-0-	-1619	-0-	17871 2	190 9	N	173	181 1			20
12		19840 X	18733	-0-	-1107	-0-	18733 2		N	-0-				20
01		19623 X	18717	-0-	-906	-0-	18524 2	193 9	N	175	172 1			23
02		17304 X	16662	-0-	-642	-0-	16662 2		N	-0-				23
03		19034 X	18402	-0-	-632	-0-	17922 2	480 9	N	436	172 1			287
04		18120 X	17064	-0-	-1056	-0-	17023 2	41 9	N	37	176 1			148

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258														
11		17730 X	16686	-0-	-1044	-0-	16607 2	79 9	N	72	181 1			57
12		17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17379 2	442 9	N	402	358 1			101
01		17918 X	17286	-0-	-632	-0-	17020 2	266 9	N	242				343
02		16184 X	15090	-0-	-1094	-0-	14962 2	128 9	N	116	345 1			114
03		17918 X	17072	-0-	-846	-0-	16725 2	347 9	N	315	364 1			65
04		17250 X	16212	-0-	-1038	-0-	16033 2	179 9	N	163	179 1			49

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679														
11		41370 X	37480	-0-	-3890	-0-	36908 2	572 9	Y	520	361 1			380
12		42129 X	35225	-0-	-6904	-0-	34757 2	468 9	Y	425	590 1			215
01		40517 X	36480	-0-	-4037	-0-	35810 2	670 9	Y	609	532 1			292
02		35896 X	32711	-0-	-3185	-0-	32177 2	534 9	Y	485	565 1			212
03		39525 X	35795	-0-	-3730	-0-	35242 2	553 9	Y	503	520 1			195
04		37470 X	34433	-0-	-3037	-0-	33819 2	614 9	Y	558	515 1			238

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013														
11		31020 X	29884	-0-	-1136	-0-	29738 2	146 9	N	133	170 1			148
12		30814 X	27365	-0-	-3449	-0-	27251 2	114 9	N	104				252
01		30473 X	23513	-0-	-6960	-0-	23361 2	152 9	N	138	180 1			210
02		27888 X	21252	-0-	-6636	-0-	21153 2	99 9	N	90	172 1			128
03		30876 X	24404	-0-	-6472	-0-	24287 2	117 9	N	106	179 1			55
04		29880 X	22206	-0-	-7674	-0-	22038 2	168 9	N	153	160 1			48

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943														
11		34710 X	33184	-0-	-1526	-0-	32934 2	250 9	N	227	162 1			185
12		34472 X	31842	-0-	-2630	-0-	31589 2	253 9	N	230	177 1			238
01		35247 X	31886	-0-	-3361	-0-	31642 2	244 9	N	222	342 1			118
02		31836 X	27989	-0-	-3847	-0-	27774 2	215 9	N	195	180 1			133
03		35247 X	31117	-0-	-4130	-0-	30996 2	121 9	N	110	176 1			67
04		33180 X	30621	-0-	-2559	-0-	30284 2	337 9	N	306	170 1			203

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494														
11		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	551 1	1776 3	N	8				230
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	596 1	1868 3	N	13				243
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	600 1	1857 3	N	10				253
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	517 1	1661 3	N	11	187 1			77
03		2480 N	2070	-0-	-410	-0-	474 1	1596 3	N	-0-				77
04		2400 N	2035	-0-	-365	-0-	508 1	1513 3	N	13				90

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 LONG TRUSTS, THE 507585  
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 ENCRESCENT, LLC 251739  
 STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				8
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				8
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				8
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				8
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				21
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				21
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				21
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				21
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

ENR OPERATING, LLC 253075  
 LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1				99
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				99
01	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1				100
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				100
*03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-				100
*04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-				100

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	986	2	5	4	Y	25	52	1			14
						28	9									
12	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1073	2	20	9	Y	18	32	1			-0-
01	1054 N	901	-0-	-153	-0-	873	2	4	4	Y	22	2	1			20
						24	9									
02	952 N	771	-0-	-181	-0-	748	2	8	4	Y	14					34
						15	9									
03	1085 N	938	-0-	-147	-0-	915	2	2	4	Y	19	2	1			51
						21	9									
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	4	Y	17	58	1			10
						19	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116																
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110																
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4073	2	21	4	Y	4					64
						4	9									
12	6200 X	4242	-0-	-1958	-0-	4239	2	3	9	Y	3					67
01	6200 X	3825	-0-	-2375	-0-	3808	2	16	4	Y	1					68
						1	9									
02	5740 X	3738	-0-	-2002	-0-	3696	2	38	4	Y	4					72
						4	9									
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5731	2	10	4	Y	-0-					72
*04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4489	2	43	4	Y	-0-					72

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8264 -	9204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	647	2	3 4	Y	2	2 1	-0-	
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	663	2	3 4	Y	2	2 1	-0-	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	7 4	Y	1		1	
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	646	2	1 4	Y	1	1 1	1	
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6 4	Y	-0-		1	
-----													
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8317 -	8638
11	2280 N	568	-0-	-1712	-0-	535	2	3 4	Y	27	1 1	152	
12	2387 N	972	-0-	-1415	-0-	929	2	43 9	Y	39	2 1	189	
01	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1671	2	7 4	Y	26	117 1	98	
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	13 4	Y	21		119	
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1889	2	3 4	Y	47	61 1	105	
*04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1867	2	18 4	Y	37		142	
-----													
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		4 D	RRCID ->	164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9409 -	9708
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		5 F	RRCID ->	165282	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9300 -	9542
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	6 4	Y	2	1 1	95	
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-	2 1	93	
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	513	2	2 4	Y	1	1 1	93	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	13 4	Y	1		94	
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2 4	Y	-0-	2 1	92	
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6 4	Y	-0-		92	
-----													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4 F	RRCID ->	167566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8076 -	8088
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1 4	Y	-0-		13	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1 9	Y	1		14	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	174	2	1 4	Y	-0-		14	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2 4	Y	-0-		14	
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-		14	
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	153	2	2 4	Y	-0-		14	

-----  
 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836  
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	4	Y	-0-			13
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	Y	1			14
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	4	Y	-0-			14
02	280 N	101	-0-	-179	-0-	99	2	1	4	Y	1			15
						1	9							
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1	15
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	191	2	2	4	Y	-0-			15

-----  
 EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	4	Y	-0-			6
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			6
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	4	Y	-0-			6
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	4	Y	-0-			6
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-			6
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	109	2	1	4	Y	-0-			6

-----  
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	4	Y	6	3	1	5
						7	9							
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	3	1	3
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	7	4	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	18	4	Y	7			9
						8	9							
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	4	Y	5	3	1	11
						6	9							
04	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	1493	2	14	4	Y	7			18
						8	9							

-----  
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

11	150 N	97	-0-	-53	-0-	65	2	32	9	Y	29	25	1	14
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	51	2	64	9	Y	58	72	1	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	69	2	45	9	Y	41	19	1	22
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	62	84	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	45	1	21
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	106	2	1	4	Y	49	70	1	-0-
						54	9							

-----  
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			5
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			5
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			5
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			5
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			5
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		1
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
-----													
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587													
11	450 N	211	-0-	-239	-0-	207	2	1	4	Y	3	3 1	-0-
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	211	2	1	4	Y	3	3 1	-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	159	2	2	4	Y	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	175	2	2	4	Y	-0-		-0-
-----													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502													
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	7	4	Y	2	2 1	35
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	1 1	34
01	1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1096	2	4	4	Y	2	2 1	34
02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1217	2	13	4	Y	1		35
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	-0-	1 1	34
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	4	Y	-0-		34
-----													
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526													
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096													
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9368 - 9510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY		WELL #:		617042	1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095
11	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2		N	-0-	-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	3486	-0-	386	-0-	3486	2		N	-0-	-0-
*04	2846	N	2460	-0-	-386	-0-	2460	2		N	-0-	-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC WARE UNIT		WELL #:		727892	1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.11554 - 11747
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS		WELL #:		830589	1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	121
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121

CAYUGA (PETTIT) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		16481 284	020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
				1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8043 - 8080		
11	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2650	2	19	9	Y	17	82
12	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2718	2	10	9	Y	9	91
01	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	1776	2	10	9	Y	9	12
02	2800	N	2874	-0-	74	-0-	2848	2	26	9	Y	24	36
03	2719	N	2645	-0-	-74	-0-	2630	2	15	9	Y	14	50
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	61

ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8045 - 8052	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

-----																
CAYUGA (PETTIT)			//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467											
RUNGE, MARY ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 217508		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ENCRESCENT, LLC					251739											
STANLEY, C. H.			WELL #:		1-U	RRCID -> 136987		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----																
ENR OPERATING, LLC					253075											
LOPER, VERNA			WELL #:		2A	RRCID -> 175572		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH	7960	PERF. 4329 - 4478				
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
RAMPY, H. R.			WELL #:		D 1 L	RRCID -> 035825		COMPL. DATE 03/31/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938				
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WORTHAM, V.C. ET AL			GAS UNIT		WELL #:	21-F	RRCID -> 037096		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7802 - 7960		
11		1350 N	1209	-0-	-141	-0-	1201	2	6	4	Y	2	26	1		134
								2								
12		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1234	2	14	9	Y	13	4	1		143
01		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1244	2	5	4	Y	16	6	1		153
								18								
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	4	Y	18	2	1		169
								20								
03		1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1041	2	2	4	Y	20	5	1		184
								22								
*04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1219	2	12	4	Y	-0-	22	1		162

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1923	2	10	4	Y	14			32
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	15	9							
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	Y	3	35	1	-0-
						1839	2	8	4	Y	20			20
						22	9							
02	1820 N	1650	-0-	-170	-0-	1633	2	17	4	Y	-0-			20
03	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1694	2	3	4	Y	19	39	1	-0-
						21	9							
*04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	4	Y	-0-			-0-
-----														
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857														
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2578	2	13	4	Y	2			120
						2	9							
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3375	2	3	9	Y	3			123
01	2480 X	2356	-0-	-124	-0-	2343	2	10	4	Y	3			126
						3	9							
02	2408 X	1983	-0-	-425	-0-	1962	2	20	4	Y	1			127
						1	9							
03	3379 X	2823	-0-	-556	-0-	2817	2	5	4	Y	1			128
						1	9							
04	3270 X	2740	-0-	-530	-0-	2714	2	26	4	Y	-0-			128
-----														
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
-----														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946														
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3111	2	16	4	N	23	2	1	39
						25	9							
12	2883 X	2491	-0-	-392	-0-	2469	2	22	9	N	20	51	1	8
01	3193 X	2388	-0-	-805	-0-	2353	2	10	4	N	23	3	1	28
						25	9							
02	2940 X	2048	-0-	-892	-0-	2008	2	21	4	N	17	45	1	-0-
						19	9							
03	3255 X	2116	-0-	-1139	-0-	2092	2	4	4	N	18	3	1	15
						20	9							
04	3150 X	2323	-0-	-827	-0-	2289	2	22	4	N	11	23	1	3
						12	9							
-----														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929														
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1688	2	9	4	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	1829 N	1107	-0-	-722	-0-	1100	2	4	4	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	1596 N	862	-0-	-734	-0-	852	2	9	4	Y	1			1
						1	9							
03	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1266	2	2	4	Y	7	3	1	5
						8	9							
*04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	4	Y	-0-	3	1	2

-----																	
CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																	
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295																	
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892																	
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589																	
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014																	
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					46
12		1116 N	905	-0-	-211	-0-	901	2	4	9	N	4					50
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	6					56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
-----																	
84 ENERGY LLC 856467																	
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130																	
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	N	6					51
12		434 N	340	-0-	-94	-0-	339	2	1	9	N	1					52
01		465 N	402	-0-	-63	-0-	401	2	1	9	N	1					53
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	426	2	9	9	N	8					61
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3					64
*04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					66
-----																	
CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365																	
CRESSLINN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
CAYUGA (TRINITY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
ROYALL & CONE -D-												
16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
020467												
WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
-----												
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	2	18	9	Y	16	64
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	18	2	10	9	Y	9	73
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	Y	8	10
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	20
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	61	2	14	9	Y	13	33
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	52	2	10	9	Y	9	42
-----												
BASA RESOURCES, INC.												
WILLIAMS, A. C.												
053974												
WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506												
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	157	1	1368	2	N	79	38
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	87	9	1446	2	N	90	128
01	1209 N	808	-0-	-401	-0-	185	1	39	9	N	35	163
02	1092 N	417	-0-	-675	-0-	99	9	13	9	N	12	175
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	769	2	84	9	N	76	62
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	404	2	197	1	N	80	142
						1219	2	88	9			
						197	1					
						88	9					
-----												
BOSS OPERATING LLC												
LOPER ESTATE												
083262												
WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612												
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2185	2	62	9	N	56	111
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2004	2	64	9	N	58	169
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1454	2	169	9	N	154	169
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1570	2	20	9	N	18	187
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	187
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	187
-----												
ENCRESCENT, LLC												
STANLEY, C.H. GAS UNIT												
251739												
WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388												
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	45
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	45
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	45
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-	45
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-	45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC												
WARE, G. W.												
263648												
WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374												
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	450	1	2956	2	N	43	144
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	47	9	2806	2	N	78	42
01	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	465	1	2072	2	N	24	66
02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	86	9	390	1	N	16	82
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	330	1	2865	2	N	102	184
*04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	26	9	450	1	N	29	42
						112	9					
						32	9					



CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	556	-0-	-944	-0-	534	2	3	4	Y	17	1	1	203
12	1364 N	721	-0-	-643	-0-	19	9	13	9	Y	12	1	1	214
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	708	2	630	2	Y	14	2	1	226
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	15	9	536	2	Y	6			232
03	713 N	195	-0-	-518	-0-	7	9	189	2	Y	5	47	1	190
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	Y	13			203

  

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402														
11	3480 X	3226	-0-	-254	-0-	3123	2	16	4	Y	79	115	1	-0-
12	3596 X	3241	-0-	-355	-0-	87	9	3151	2	Y	82	58	1	24
01	3596 X	2063	-0-	-1533	-0-	1992	2	1992	2	Y	57	58	1	23
02	3248 X	2341	-0-	-907	-0-	63	9	2229	2	Y	81	48	1	56
03	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	89	9	2391	2	Y	66	122	1	-0-
04	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	73	9	2710	2	Y	72	48	1	24

  

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364														
11	3480 X	3374	-0-	-106	-0-	3191	2	17	4	Y	151	193	1	108
12	3596 X	2560	-0-	-1036	-0-	166	9	2382	2	Y	162	156	1	114
01	3596 X	2486	-0-	-1110	-0-	2312	2	2312	2	Y	150	145	1	119
02	3192 X	2348	-0-	-844	-0-	165	9	2181	2	Y	131	141	1	109
03	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	144	9	2579	2	Y	147	176	1	80
04	3360 X	1966	-0-	-1394	-0-	162	9	1799	2	Y	136	141	1	75

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836  
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3043	-0-	43	43	2917	2	15	4	Y	101	85	1			179
12	3100 N	3328	-0-	228	271	3207	2	121	9	Y	110	146	1			143
01	2790 N	1990	-0-	-800	-0-	1914	2	8	4	Y	62	51	1			154
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2699	2	28	4	Y	92	37	1			209
03	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	3184	2	5	4	Y	97	124	1			182
*04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3106	2	30	4	Y	94	91	1			185

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	4	Y	1					82
12	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1393	2	1	9	Y	1					83
01	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	1029	2	4	4	Y	2					85
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	1011	2	10	4	Y	1					86
03	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1118	2	2	4	Y	-0-					86
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	4	Y	-0-					86

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

11	3420 X	2987	-0-	-433	-0-	2891	2	15	4	Y	74	74	1			-0-
12	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	3129	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	2930	2	12	4	Y	60	60	1			-0-
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2743	2	29	4	Y	48	25	1			23
03	3193 X	2669	-0-	-524	-0-	2611	2	4	4	Y	49	63	1			9
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	2861	2	28	4	Y	100	109	1			-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1248	2	7	4	Y	26	26	1			-0-
12	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1234	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1330	2	5	4	Y	20	20	1			-0-
02	1204 N	1132	-0-	-72	-0-	1103	2	11	4	Y	16	9	1			7
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	4	Y	16	23	1			-0-
*04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	4	Y	39	39	1			-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
RAMPY, H. R.		WELL #:		4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1500 N	1201	-0-	-299	-0-	1166 2	29 9	6 4	Y	26	38 1		75
12		1705 N	975	-0-	-730	-0-	946 2	29 9	29 9	Y	26			101
01		1426 N	918	-0-	-508	-0-	882 2	32 9	4 4	Y	29	53 1		77
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281 2	32 9	13 4	Y	29			106
03		961 N	911	-0-	-50	-0-	890 2	20 9	1 4	Y	18			124
*04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1036 2	30 9	10 4	Y	27			151
-----														
RAMPY, H. R.		WELL #:		2 D		RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WILLS, N.N.		WELL #:		E 7		RRCID -> 198928		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370			
11		1500 N	982	-0-	-518	-0-	976 2	1 9	5 4	Y	1	2 1		-0-
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389 2	2 9	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1199 2	2 9	5 4	Y	2	2 1		-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	11 4	Y	1			1
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516 2	1 9	3 4	Y	-0-	1 1		-0-
*04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538 2	2 9	15 4	Y	-0-			-0-
-----														
WILLS, N.N.		WELL #:		E 2 D		RRCID -> 200110		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369			
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-			17
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			17
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2		1 9	Y	1			18
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2		1 4	Y	-0-			18
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-			18
*04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2		1 4	Y	-0-			18
-----														
WILLS, N.N.		WELL #:		E 13		RRCID -> 202357		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425			
11		2010 N	1252	-0-	-758	-0-	1244 2	1 9	7 4	Y	1	2 1		3
12		1891 N	896	-0-	-995	-0-	895 2	1 9	1 9	Y	1	1 1		3
01		1643 N	722	-0-	-921	-0-	719 2	2 9	3 4	Y	-0-	2 1		1
02		1176 N	705	-0-	-471	-0-	697 2	1 9	7 4	Y	1			2
03		899 N	813	-0-	-86	-0-	812 2	1 9	1 4	Y	-0-	1 1		1
*04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993 2	2 9	10 4	Y	-0-			1
-----														
CAMPBELL, J.A.		WELL #:		2		RRCID -> 215814		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WARE, G.W.		WELL #: 20		RRCID -> 123384		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3 4	Y	-0-		18
12	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	2		Y	-0-		18
01	589 N	421	-0-	-168	-0-	419	2	2 4	Y	-0-		18
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	303	2	3 4	Y	1		19
						1	9					
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	320	2	1 4	Y	-0-		19
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3 4	Y	-0-		19
-----												
CAMPBELL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 145848		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RAMPY, H. R.		WELL #: 10		RRCID -> 197089		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CEDAR SPRINGS (ABBOTT)		16613 030		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 282514		COMPL. DATE 01/26/2017		TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
-----												
CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)		16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6		WELL #: 4 L		RRCID -> 282355		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628				
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	63	2		N	-0-		41
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		41
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		41
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		41
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-		41
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		41
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
TERRELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 197617		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842				
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		92
12	1829 N	1015	-0-	-814	-0-	1003	2	12 9	N	11		103
01	1829 N	1340	-0-	-489	-0-	1233	2	107 9	N	97		200
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-	1357	2		N	-0-		200
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	2	6 9	N	5		205
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT		205

-----														
CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)			16613 175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MAXIMUS OPERATING, LTD.			534465											
MCCASLIN-HALL			WELL #: 1		RRCID -> 211626			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-			128
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-			128
01	8928 X	5333	-0-	-3595	-0-	5264	2	69	9	N	63	191	1	-0-
02	8064 X	7183	-0-	-881	-0-	7045	2	138	9	N	125			125
03	8928 X	4133	-0-	-4795	-0-	4133	2			N	-0-			125
04	7890 X	2780	-0-	-5110	-0-	2780	2			N	-0-			125
-----														
MALONE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 242871			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			100
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			100
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			100
03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-			100
*04	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-			100
-----														
COLEMAN, TARTER ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 247158			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
COLEMAN, TARTER ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 247208			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			335
02	2800 N	3485	-0-	685	-0-	3485	2			N	-0-			335
03	3100 N	3586	-0-	486	-0-	1171	2			N	-0-			335
*04	3000 N	5617	-0-	2617	-0-	3788	2			N	-0-			335
-----														
MCCASLIN-HALL			WELL #: 3		RRCID -> 247659			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----														
MCCASLIN-HALL			WELL #: 4		RRCID -> 247696			COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036			
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			214
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			214
01	3689 X	2829	-0-	-860	-0-	2829	2			N	-0-			214
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-			214
03	3689 X	1017	-0-	-2672	-0-	1017	2			N	-0-			214
*04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-	184	1	30

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					7
12		T. A.	29	-0-	29	72	29	2			Y	-0-	5	1			2
01		72 X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904																	
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2676	2	13	9	Y	12					27
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-	20	1			7
01		3100 N	4178	-0-	1078	1078	4150	2	28	9	Y	25	17	1			15
02		2800 N	4208	-0-	1408	2486	4164	2	44	9	Y	40					55
03		3100 N	5500	-0-	2400	4886	5403	2	97	9	Y	88	61	1			82
*04		9380 X	4494	-0-	-4886	-0-	4440	2	54	9	Y	49	94	1			37
-----																	
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910																	
11		T. A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					19
12		T. A.	425	-0-	425	451	425	2			Y	-0-	14	1			5
01		T. A.	499	-0-	499	950	499	2			Y	-0-	5	1			-0-
02		980 N	30	-0-	-950	-0-			30	2	Y	-0-					-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MARSHALL, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944																	
11		13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	13054	2	70	9	Y	64					164
12		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10573	2	98	9	Y	89	124	1			129
01		7254 X	5848	-0-	-1406	-0-	5792	2	56	9	Y	51	150	1			30
02		6552 X	5449	-0-	-1103	-0-	5357	2	92	9	Y	84					114
03		7254 X	3515	-0-	-3739	-0-	3483	2	32	9	Y	29	116	1			27
*04		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12011	2	107	9	Y	97	51	1			73
-----																	
MARSHALL, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-	16	1			6
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	4221	-0-	4221	4221	4185	2	36	9	Y	33	2	1			31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-	31	1			-0-
-----																	
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815												
CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 166422		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10806 - 10848				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----														
CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)		16613 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC		220724												
HOGG HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 167191		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 9249 - 9372				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47		
-----														
LACY HEIRS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 190504		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8594 - 9366	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96		
-----														
CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 5 L		RRCID -> 183530		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11456 - 11685				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
-----														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 6 L		RRCID -> 183657		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11402 - 11548				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
-----														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 189215		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11406 - 11580				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

-----													
CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)			//CONT.//	16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//	106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11391 - 11672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2550 X	2086	-0-	-464	-0-	2086 2			Y	-0-		4
12		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3758 2	37 9		Y	34	34 8	4
01		2666 X	132	-0-	-2534	-0-	132 2			Y	-0-		4
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-				Y	-0-		4
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-		4
04		3660 X	676	-0-	-2984	-0-	676 2			Y	-0-		4
-----													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	8	RRCID ->	192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	11370 - 11538	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-		1
01		52 X	-0-	-0-	-52	-0-				Y	-0-		1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
-----													
CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10637 - 10830	
11		3000 N	3051	-0-	51	51	3039 2	12 9		N	11		263
12		3086 N	3035	-0-	-51	-0-	3035 2			N	-0-		263
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-		263
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2			N	-0-		263
03		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-		263
04		2490 X	2389	-0-	-101	-0-	2387 2	2 9		N	2		265
-----													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10518 - 11197	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
-----													
ROBERTS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11058 - 11154	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
MCCASLIN-HALL			WELL #:	2	RRCID ->	284386	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	10959 - 10994	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 1			N	-0-		-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 1			N	-0-		-0-
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 1			N	-0-		-0-
*04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 1			N	-0-		-0-



CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BROWN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 163681	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10848	- 10858				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	173 1	281 2	N	-0-			45
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			45
01		682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-			45
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			45
03		837 N	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-			45
04		600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2		N	-0-			45
-----													
BROWN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195154	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 11997	PERF.10790	- 10800				
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	268 1	662 2	N	22			92
							24 9						
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	524 2	28 9	N	25			117
01		1023 N	725	-0-	-298	-0-	697 2	28 9	N	25			142
02		896 N	738	-0-	-158	-0-	713 2	25 9	N	23			165
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	584 2	17 9	N	15			180
04		690 N	574	-0-	-116	-0-	563 2	11 9	N	10			190
-----													
ORR, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214980	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10780	- 10784				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 245795	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10728	- 10740				
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			95
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057 2	2 9	N	2			97
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			97
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 2		N	-0-			97
03		3100 N	3316	-0-	-216	-0-	3316 2		N	-0-			97
*04		2397 N	2181	-0-	-216	-0-	2181 2		N	-0-			97
-----													
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)				16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #: 2	RRCID -> 061623	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8584	- 9034				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
-----													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5				WELL #: 2	RRCID -> 067652	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH 9817	PERF. 8551	- 8673				
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			75
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			75
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			75
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		N	-0-			75
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			75
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976										TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9008 - 9124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982										TOTAL DEPTH	11665	PERF. 8890 - 9138		
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5802	2	35	9	N	32			145
12	5518 X	4673	-0-	-845	-0-	4575	2	98	9	N	89	172	1	9 8 53
01	5518 X	1400	-0-	-4118	-0-	1380	2	20	9	N	18			71
02	4984 X	194	-0-	-4790	-0-	194	2			N	-0-			71
03	5518 X	3334	-0-	-2184	-0-	3334	2			N	-0-			71
04	5340 X	3455	-0-	-1885	-0-	3455	2			N	-0-			71
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8581 - 9663		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	11760	PERF. 8715 - 9592		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8751 - 9688		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			128
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			128
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016										TOTAL DEPTH	11695	PERF. 8700 - 9170		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019										TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8564 - 9373		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

-----													
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE				
-----													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
-----													
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162													
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	290	1	1038	2	N	30	162
							33	9					
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	N	27	189
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	N	3	192
							3	9					
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	542	1	1125	2	N	15	207
							17	9					
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	N	8	37
04	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	1062	2	11	9	N	10	47
-----													
CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630													
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	7
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	7
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	45	1	221	2	N	-0-	7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	7
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	7
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	N	-0-	7
-----													
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818													
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	149
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)																	
CRATON OPERATING LLC																	
HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834																	
11		1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02		1568 N	935	-0-	-633	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*03		1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
04		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HICKEY, F.S. ET AL																	
WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CADENHEAD "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836																	
11		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02		2604 X	342	-0-	-2262	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
*01		3968 X	9	-0-	-3959	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
-----															
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790															
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
12		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
01		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-
02		1512 X	1139	-0-	-373	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-
*03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-			-0-
04		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652															
11		4680 X	2711	-0-	-1969	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
12		4557 X	2691	-0-	-1866	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
01		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
02		2968 X	2118	-0-	-850	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
*03		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584															
11		3270 X	2423	-0-	-847	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
12		3131 X	2394	-0-	-737	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
01		2635 X	2471	-0-	-164	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
02		2324 X	2128	-0-	-196	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
*03		2542 X	2354	-0-	-188	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673															
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
02		2044 X	1909	-0-	-135	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
*03		2263 X	2050	-0-	-213	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
04		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888															
11		3300 X	1549	-0-	-1751	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
12		2046 X	1413	-0-	-633	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
01		1736 X	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
02		1568 X	1535	-0-	-33	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
*03		1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
04		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
01		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
02		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-			-0-
*03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537													
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
02		1904 N	1752	-0-	-152	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
*03		2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
04		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708													
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
02		1372 X	1198	-0-	-174	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
*03		1457 X	1224	-0-	-233	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
04		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681													
11		3390 X	1936	-0-	-1454	-0-	1929 2	7 9	Y	6			49
12		3100 X	2134	-0-	-966	-0-	2134 2		Y	-0-			49
01		3100 X	1952	-0-	-1148	-0-	1952 2		Y	-0-			49
02		2408 X	1131	-0-	-1277	-0-	1131 2		Y	-0-			49
*03		2139 X	2046	-0-	-93	-0-	2046 2		Y	-0-	49 7		-0-
04		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224													
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428													
11		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 2		Y	-0-			22
12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2		Y	-0-			22
01		3782 X	1	-0-	-3781	-0-	1 2		Y	-0-			22
02		7812 X	17	-0-	-7795	-0-	17 2		Y	-0-			22
*03		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			Y	-0-	22 7		-0-
04		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1242 2		17 9	N	15	70
12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1503 2		33 9	N	30	100
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	621 2		6 9	N	5	105
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906 2		11 9	N	10	115
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	618 2		6 9	N	5	119
*04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1874 2		12 9	N	11	130

  

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

  

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		40500 X	37334	-0-	-3166	-0-	35959 2		1375 9	Y	1250	343
12		41850 X	38278	-0-	-3572	-0-	37237 2		1041 9	Y	946	281
01		41850 X	36727	-0-	-5123	-0-	35037 2		1690 9	Y	1536	304
02		37800 X	31581	-0-	-6219	-0-	30243 2		1338 9	Y	1216	316
03		41850 X	35384	-0-	-6466	-0-	33943 2		1441 9	Y	1310	357
04		37320 X	34890	-0-	-2430	-0-	33927 2		963 9	Y	875	409

  

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		54420 X	51595	-0-	-2825	-0-	50972 2		623 9	Y	566	178
12		56234 X	56140	-0-	-94	-0-	55275 2		865 9	Y	786	255
01		56234 X	54276	-0-	-1958	-0-	53498 2		778 9	Y	707	194
02		50792 X	46805	-0-	-3987	-0-	46034 2		771 9	Y	701	222
03		56234 X	51669	-0-	-4565	-0-	50680 2		989 9	Y	899	281
04		54330 X	49016	-0-	-5314	-0-	48041 2		975 9	Y	886	414

  

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		60960 X	49627	-0-	-11333	-0-	48849 2		778 9	Y	707	724
12		62992 X	49353	-0-	-13639	-0-	48427 2		926 9	Y	842	776
01		62868 X	48134	-0-	-14734	-0-	47050 2		1084 9	Y	985	743
02		49952 X	41826	-0-	-8126	-0-	41006 2		820 9	Y	745	742
03		55304 X	45252	-0-	-10052	-0-	43942 2		1310 9	Y	1191	847
04		49620 X	42051	-0-	-7569	-0-	41229 2		822 9	Y	747	867

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
CHAPEL HILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288860	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11520	- 18309		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	54690 X	54215	-0-	-475	-0-	53393 2	822 9	Y	747	700 1			727	
12	57637 X	57637	-0-	-0-	-0-	56661 2	976 9	Y	887	837 1			777	
01	56513 X	55493	-0-	-1020	-0-	53974 2	1519 9	Y	1381	1368 1			790	
02	51044 X	47281	-0-	-3763	-0-	46510 2	771 9	Y	701	763 1			728	
03	56513 X	51468	-0-	-5045	-0-	50333 2	1135 9	Y	1032	949 1			811	
04	54690 X	48548	-0-	-6142	-0-	47654 2	894 9	Y	813	735 1			889	
-----														
CHAPEL HILL 5		WELL #:		1H	RRCID ->	289389	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625	- 17851		
11	50130 X	46850	-0-	-3280	-0-	45560 2	1290 9	Y	1173	971 1			324	
12	51801 X	47021	-0-	-4780	-0-	45572 2	1449 9	Y	1317	1301 1			340	
01	51801 X	44714	-0-	-7087	-0-	43707 2	1007 9	Y	915	1033 1			222	
02	46788 X	38219	-0-	-8569	-0-	37545 2	674 9	Y	613	629 1			206	
03	50561 X	41331	-0-	-9230	-0-	40416 2	915 9	Y	832	770 1			268	
04	46860 X	38628	-0-	-8232	-0-	37900 2	728 9	Y	662	611 1			319	
-----														
CHAPEL HILL 6		WELL #:		1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750	- 16581		
11	47520 X	44413	-0-	-3107	-0-	43524 2	889 9	Y	808	715 1			236	
12	49104 X	45150	-0-	-3954	-0-	44107 2	1043 9	Y	948	903 1			281	
01	49104 X	43296	-0-	-5808	-0-	42144 2	1152 9	Y	1047	1089 1			239	
02	44352 X	37315	-0-	-7037	-0-	36458 2	857 9	Y	779	782 1			236	
03	48515 X	40259	-0-	-8256	-0-	39071 2	1188 9	Y	1080	1002 1			314	
04	44400 X	37511	-0-	-6889	-0-	36638 2	873 9	Y	794	733 1			375	
-----														
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5	
12	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		Y	-0-				5	
01	14B2 EXT	6	-0-	6	56	6 3		Y	-0-				5	
02	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3		Y	-0-				5	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-				5	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-				5	
-----														
ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608		WELL #:		1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668
11	26160 X	21876	-0-	-4284	-0-	21822 3	54 9	N	49	177 1	36 8		34	
12	26133 X	21373	-0-	-4760	-0-	21322 3	51 9	N	46	36 8			44	
01	20553 X	17793	-0-	-2760	-0-	17695 3	98 9	N	89	77 8			56	
02	20412 X	18978	-0-	-1434	-0-	18961 3	17 9	N	15				71	
03	22599 X	20389	-0-	-2210	-0-	20364 3	25 9	N	23				94	
04	21870 X	19200	-0-	-2670	-0-	19176 3	24 9	N	22				116	
-----														
ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	



CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH											
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130											
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
11		180 S	168	-0-	-12	-0-		168 2		N	25
12		186 S	142	-0-	-44	-0-		142 2		N	25
01		217 S	176	-0-	-41	-0-		176 2		N	25
02		168 S	117	-0-	-51	-0-		117 2		N	25
03		313 S	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	25
*04		313 S	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	25
-----											
SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310											
11		14 S	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	19
12		31 S	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	19
01		17 S	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	19
02		28 S	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	19
03		15 S	12	-0-	-3	-0-		12 2		N	19
04		30 S	27	-0-	-3	-0-		27 2		N	19
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY 881167											
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728											
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-		54 1	646 2	N	9
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		81 1	963 2	N	9
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-		75 1	845 2	N	9
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-		83 1	859 2	N	9
03		1054 N	995	-0-	-59	-0-		96 1	899 2	N	9
*04		993 N	993	-0-	-0-	-0-		97 1	896 2	N	9
-----											
MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
-----											
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
-----											
LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-			5
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	2	N	-0-			5
01	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	111	1	1250	2	N	-0-			5
02	1316 N	1294	-0-	-22	-0-	114	1	1180	2	N	-0-			5
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	156	1	1470	2	N	-0-			5
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	150	1	1385	2	N	-0-			5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-			25
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	N	-0-			42
						19	9							
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	2	N	-0-			42
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	N	-0-			42
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	54	1	504	2	N	-0-			42
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	44	1	409	2	N	-0-			42

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

11	14B2 EXT	494	-0-	494	2369	38	1	456	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	323	-0-	323	2692	25	1	298	2	N	-0-			-0-
01	3041 X	349	-0-	-2692	-0-	28	1	321	2	N	-0-			-0-
02	448 N	220	-0-	-228	-0-	19	1	201	2	N	-0-			-0-
03	310 N	105	-0-	-205	-0-	10	1	95	2	N	-0-			-0-
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

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

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	153	1	1817	2	N	-0-			7
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	159	1	1887	2	N	-0-			7
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	175	1	1973	2	N	-0-			7
02	1848 N	1785	-0-	-63	-0-	157	1	1628	2	N	-0-			7
03	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	174	1	1636	2	N	-0-			7
04	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	180	1	1661	2	N	-0-			7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-			8
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-			8
01	775 N	183	-0-	-592	-0-	15	1	168	2	N	-0-			8
02	364 N	148	-0-	-216	-0-	13	1	135	2	N	-0-			8
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	18	1	166	2	N	-0-			8
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-			8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	2	N	-0-	14
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	N	-0-	14
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	93	1	1051	2	N	-0-	14
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1099	2	N	-0-	14
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	2	N	-0-	14
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	111	1	1019	2	N	-0-	14
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
-----												
SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666				
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	N	-0-	4
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	79	1	934	2	N	-0-	4
01	930 N	716	-0-	-214	-0-	58	1	658	2	N	-0-	4
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	N	-0-	4
03	1023 N	912	-0-	-111	-0-	88	1	824	2	N	-0-	4
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	62	1	568	2	N	-0-	4
-----												
SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606				
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	111	1	1327	2	N	-0-	7
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	106	1	1250	2	N	-0-	7
01	1302 N	867	-0-	-435	-0-	71	1	796	2	N	-0-	7
02	1176 N	817	-0-	-359	-0-	72	1	745	2	N	-0-	7
03	1302 N	994	-0-	-308	-0-	96	1	898	2	N	-0-	7
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	-0-	7
-----												
LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134				
11	3330 X	3122	-0-	-208	-0-	242	1	2880	2	N	-0-	6
12	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	256	1	3031	2	N	-0-	6
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	288	1	3249	2	N	-0-	6
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	303	1	3148	2	N	-0-	6
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	326	1	3061	2	N	-0-	6
04	3420 X	2458	-0-	-962	-0-	241	1	2217	2	N	-0-	6
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		114 1	1356 2	N		-0-				42
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		124 1	1465 2	N		-0-				42
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		126 1	1425 2	N		-0-				42
02	1372 N	1327	-0-	-45	-0-		117 1	1210 2	N		-0-				42
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-		137 1	1291 2	N		-0-				42
04	1500 N	1371	-0-	-129	-0-		134 1	1237 2	N		-0-				42
-----															
MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				4
-----															
MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124							
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		225 1	2678 2	N		-0-				27
12	3131 X	3042	-0-	-89	-0-		237 1	2805 2	N		-0-				27
01	3193 X	3169	-0-	-24	-0-		258 1	2911 2	N		-0-				27
02	2884 X	2344	-0-	-540	-0-		206 1	2138 2	N		-0-				27
03	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		329 1	3095 2	N		-0-				27
*04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		311 1	2858 2	N		-0-				27
-----															
SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662							
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		161 1	1915 2	N		-0-				14
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		155 1	1836 2	N		-0-				14
01	1953 N	1655	-0-	-298	-0-		135 1	1520 2	N		-0-				14
02	1932 N	1465	-0-	-467	-0-		129 1	1336 2	N		-0-				14
03	1984 N	320	-0-	-1664	-0-		31 1	289 2	N		-0-				14
*04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		201 1	1847 2	N		-0-				14
-----															
CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150							
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		116 1	1377 2	N		-0-				13
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		115 1	1367 2	N		-0-				13
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		141 1	1588 2	N		-0-				13
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		153 1	1592 2	N		-0-				13
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		196 1	1837 2	N		-0-				13
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		192 1	1766 2	N		-0-				13
-----															
LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
-----															
CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502							
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		118 1	1406 2	N		-0-				13
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		145 1	1719 2	N		-0-				13
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-		116 1	1307 2	N		-0-				13
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		126 1	1306 2	N		-0-				13
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		210 1	1973 2	N		-0-				13
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		171 1	1575 2	N		-0-				13

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	178	1	2113	2	N	-0-		9
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	127	1	1511	2	N	-0-		9
01	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	124	1	1400	2	N	-0-		9
02	2128	N	1417	-0-	-711	-0-	124	1	1293	2	N	-0-		9
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	226	1	2120	2	N	-0-		9
04	1470	N	801	-0-	-669	-0-	79	1	722	2	N	-0-		9
-----														
SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741					
11	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	244	1	2900	2	N	-0-		27
12	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	251	1	2969	2	N	-0-		27
01	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	272	1	3072	2	N	-0-		27
02	3360	X	3067	-0-	-293	-0-	269	1	2798	2	N	-0-		27
03	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	322	1	3021	2	N	-0-		27
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	323	1	2969	2	N	-0-		27
-----														
MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660					
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	155	1	1849	2	N	-0-		5
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	2	N	-0-		5
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	177	1	1999	2	N	-0-		5
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	182	1	1887	2	N	-0-		5
03	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	176	1	1653	2	N	-0-		5
04	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	166	1	1532	2	N	-0-		5
-----														
SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714					
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	72	1	862	2	N	-0-		7
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	N	-0-		7
01	961	N	781	-0-	-180	-0-	64	1	717	2	N	-0-		7
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	105	1	1088	2	N	-0-		7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	114	1	1076	2	N	-0-		7
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	-0-		7
-----														
LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117					
11	13650	X	11865	-0-	-1785	-0-	914	1	10890	2	N	55		185
12	14074	X	12087	-0-	-1987	-0-	938	1	11112	2	N	34	171 1	48
01	14074	X	12485	-0-	-1589	-0-	1011	1	11394	2	N	73		121
02	11872	X	10521	-0-	-1351	-0-	924	1	9597	2	N	-0-		121
03	12741	X	11771	-0-	-970	-0-	1119	1	10507	2	N	132	163 1	90
04	12090	X	11955	-0-	-135	-0-	1164	1	10719	2	N	65		155
-----														
CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820					
11	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-		-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-		-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	810 2	12 9	N	11			125
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	953 2	13 9	N	12			137
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1292 2	21 9	N	19			156
02	364 N	200	-0-	-164	-0-	189 2	11 9	N	10	84 1		82
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	936 2	9 9	N	8			90
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545 2	11 9	N	10			100

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1462 2	30 9	N	27			83
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1615 2	34 9	N	31	88 1		26
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1761 2	41 9	N	37			63
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1405 2	26 9	N	24			87
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1354 2	34 9	N	31	88 1		30
*04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1370 2	28 9	N	25			55

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 - 5800
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED	49B			CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8092 - 8100
11	360 #	230	-0-	-130	-0-	230 2		N	-0-			202
12	372 #	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-			202
01	0 W	591	-0-	591	591	591 2		N	-0-			202
02	0 W	576	-0-	576	1167	576 2		N	-0-			202
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1167			N	-0-			202
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			202

CHAPEL HILL (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. GILLIAM, I. E.		//CONT.//	17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH			
		WELL #:	1	RRCID -> 015943	COMPL. DATE 01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7980	- 8068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1320 #	733	-0-	-587	-0-	719 3	14 9	81
12		1116 #	855	-0-	-261	-0-	813 3	42 9	119
01		1116 #	693	-0-	-423	-0-	676 3	17 9	134
02		952 #	527	-0-	-425	-0-	517 3	10 9	73
03		1054 #	933	-0-	-121	-0-	912 3	21 9	92
*04		941 R	941	-0-	-0-	-0-	920 3	21 9	111
-----									
JOHNSON, O.B. H		WELL #:	1 T	RRCID -> 015944	COMPL. DATE 07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046	- 8136
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CLARK ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 240166	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183	- 8193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
-----									
GILLIAM, I. E.		WELL #:	3	RRCID -> 291021	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7975	- 8061
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----									
ELLIS EXPLORATION, INC. JONES		248895	WELL #:	1 L	RRCID -> 113289	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146 - 8154
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC JONES, J. C.		501130	WELL #:	1	RRCID -> 015947	COMPL. DATE 09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 - 8033
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH  
STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					28
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					28
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					28
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1457	3	229	9	N	208	351	1			156
12	3100 N	3681	-0-	581	-0-	581	3	266	9	N	242	176	1			222
01	3100 N	3241	-0-	141	-0-	722	2809	3	432	9	N	393	340	1		275
02	2800 N	3312	-0-	512	-0-	1234	2670	3	642	9	N	584	540	1		319
03	4516 X	3282	-0-	-1234	-0-		2811	3	471	9	N	428	516	1		231
*04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2510	3	458	9	N	416	387	1		260

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					145
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	3	2	9	N	2					147
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	3	2	9	N	2					149
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					149
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					149
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	117	3	36	9	N	33	171	1			11

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	383	3	66	9	N	60	173	1			11
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	425	3	97	9	N	88					99
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	359	3	110	9	N	100	177	1			22
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	287	3	85	9	N	77					99
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	248	3	108	9	N	98	175	1			22
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	339	3	85	9	N	77					99

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	Y	37					110
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	927	3	37	9	Y	34	74	1			70
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	849	3	45	9	Y	41					111
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	689	3	35	9	Y	32	78	1			65
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	861	3	59	9	Y	54					119
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	838	3	44	9	Y	40	80	1			79



CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.// 17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WALTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 269951		COMPL. DATE 06/22/1987			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	817 3	51 9	N	46		92
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	749 3	44 9	N	40	90 1	42
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	766 3	55 9	N	50		92
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	605 3	43 9	N	39	95 1	36
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	947 3	73 9	N	66		102
*04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	680 3	54 9	N	49	98 1	53
-----												
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
ARCO-LINCOLN		WELL #: 2		RRCID -> 131558		COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570			
11		540 N	478	-0-	-62	-0-	461 2	17 9	N	15		132
12		589 N	493	-0-	-96	-0-	470 2	23 9	N	21		153
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	562 2	21 9	N	19		172
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	510 2	23 9	N	21		193
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	576 2	29 9	N	26	191 1	28
04		570 N	408	-0-	-162	-0-	389 2	19 9	N	17		45
-----												
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRADLEY, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 140877		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
WILLIAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 115305		COMPL. DATE 02/14/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
-----												
RAYFORD, H.		WELL #: 1		RRCID -> 216846		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441			
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		22
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		22
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		22
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		22
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		22
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-		22
-----												
CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BRADLEY, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 143508		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244			
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		115
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1192 3	6 9	N	5		120
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1136 3	6 9	N	5		125
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 3	7 9	N	6		131
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253 3	4 9	N	4		135
04		360 N	315	-0-	-45	-0-	305 3	10 9	N	9		144

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
BRADLEY, S. S.		WELL #: 2		RRCID -> 177370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
-----										
GILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 291116		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	102 3	19 9 N	17	51 1	11
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	101 3	43 9 N	39		50
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103 3	17 9 N	15		65
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	107 3	13 9 N	12	70 1	7
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100 3	21 9 N	19		26
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	101 3	20 9 N	18		44
-----										
BRADLEY, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282		
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824 3	N	-0-		-0-
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	710 3	N	-0-		-0-
02	812 N	692	-0-	-120	-0-	692 3	N	-0-		-0-
03	837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3	N	-0-		-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
-----										
RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320		
11	7320 X	1230	-0-	-6090	-0-	1123 3	107 9 N	97		280
12	1612 X	1108	-0-	-504	-0-	1031 3	77 9 N	70	179 1	171
01	1612 X	1045	-0-	-567	-0-	978 3	67 9 N	61	170 1	62
02	1456 X	752	-0-	-704	-0-	698 3	54 9 N	49		111
03	1271 X	540	-0-	-731	-0-	515 3	25 9 N	23		134
04	1230 X	1033	-0-	-197	-0-	957 3	76 9 N	69		203
-----										
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349		
BUTLER, C. B.		WELL #: 1								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645		
LITTLE OIL UNIT		WELL #: 1								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

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

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732  
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/21/2022

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK  
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737  
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

11	150 #	134	-0-	-16	-0-	133	2	1 9	N	1		86
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7 9	N	6		92
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9	N	2		94
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6 9	N	5		99
*03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6 9	N	5		104
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		104

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

11	938 R	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10 9	N	9		175
12	734 R	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8 9	N	7		182
01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	715	2	12 9	N	11		193
02	868 #	525	-0-	-343	-0-	525	2		N	-0-		193
03	961 #	618	-0-	-343	-0-	618	2		N	-0-		193
04	930 #	775	-0-	-155	-0-	775	2		N	-0-	100 1	93

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)		17480 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
DELHI DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID ->	112596	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4398 - 4450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
HUGGINS GAS UNIT NO. 1		189405								
		WELL #:	3	RRCID ->	229734	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11949 - 13110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	194006	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12206 - 12390
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WRIGHT UNIT		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		WELL #:	1	RRCID ->	211493	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	12724	PERF.12036 - 12320
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
*04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	69

JOHNSON		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		WELL #:	2	RRCID ->	215657	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	12715	PERF.11945 - 12311
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

JOHNSON		3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		WELL #:	3	RRCID ->	220827	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11822 - 12380
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WRIGHT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221724	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11855 - 12148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12024 - 12180	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
MAXIMUS OPERATING, LTD. TANNER		WELL #:		534465 1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.11986 - 12037	
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-		119
12	3379 X	135	-0-	-3244	-0-	135	2		N	-0-		119
01	3379 X	2849	-0-	-530	-0-	2849	2		N	-0-		119
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-		119
03	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434	2		N	-0-		119
04	2940 X	1424	-0-	-1516	-0-	1424	2		N	-0-		119
XTO ENERGY INC. HUGGINS		WELL #:		945936 1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11922 - 11950	
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1526	2	134 9	N	122	192 1	117
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	991	2	55 9	N	50		167
01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2821	2	468 9	N	425	383 1 2 8	207
02	2800 N	4321	-0-	1521	-0-	3958	2	363 9	N	330	384 1	153
03	3100 N	3534	-0-	434	-0-	1955 3343	2	191 9	N	174	190 1	137
*04	5407 X	3452	-0-	-1955	-0-	3231	2	221 9	N	201	188 1	150
HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.11926 - 11982	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7 9	N	6		113
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	195	2	15 9	N	14		127
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	79	2	25 9	N	23		150
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-		150
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		150
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		150
BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11826 - 12213	
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3232	2	105 9	N	95		130
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3 9	N	3		133
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		133
02	3108 X	45	-0-	-3063	-0-	45	2		N	-0-		133
03	3441 X	17	-0-	-3424	-0-	17	2		N	-0-		133
04	3330 X	113	-0-	-3217	-0-	109	2	4 9	N	4		137

-----												
CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)			18182 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
LATX OPERATIONS, LLC			489940									
LUTHER ROSS SWD			WELL #: 1		RRCID -> 213275		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6068 - 6924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)			19007 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
STILES TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 245691		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8309 - 10600	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
COKE (BACON)			19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
CINRON ENERGY, LLC			153512									
WHITE, DENTON			WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8036 - 8046	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
-----												
COKE (GLOYD)			19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
CINRON ENERGY, LLC			153512									
HUDSON, L. H.			WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8194 - 8226	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
-----												
GTG OPERATING, LLC			337080									
COKE UNIT -A-			WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 4808 - 5090	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
-----												

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8294 PERF. 7979 - 8016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
FAULK, E. L.		WELL #:	2R	RRCID ->	179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 8071 - 8096	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 7820 - 7898	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306 PERF.10526 - 10774	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES MARKS		655818		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
		031587								
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402 PERF.10688 - 10942	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

-----

COONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474  
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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

-----

COMMON DISPOSAL, LLC 169728  
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55 2	N	-0-			102
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	61 2	N	-0-			102
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			102
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19 2	N	-0-			102
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-			102
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-	73 1		29

-----

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			44
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			44
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			44
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11 2	N	-0-			44
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			44
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			44

-----

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			45
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			45
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			45
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-			45
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-			45
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			45

-----

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
DUNN RESOURCES, LLC 234351  
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77



OIL AND GAS DIVISION

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	N	18					193
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	163	1			37
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	723	2	11	9	N	10					47
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					57
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					62
04	720 N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-					62

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

11	1230 N	938	-0-	-292	-0-	917	2	21	9	N	19					65
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16					81
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	480	2	21	9	N	19					100
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					115
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	22	100	1			37
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					54

KARGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	551	2	92	9	N	84					202
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	564	2	33	9	N	30	179	1			53
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	509	2	44	9	N	40					93
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	567	2	36	9	N	33					126
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	550	2	24	9	N	22	100	1			48
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36	9	N	33					81

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

11	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4198	2	89	9	N	81	182	1			76
12	5053 X	4321	-0-	-732	-0-	4244	2	77	9	N	70					146
01	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	4667	2	70	9	N	64					210
02	4536 X	3876	-0-	-660	-0-	3809	2	67	9	N	61	171	1			100
03	5022 X	3982	-0-	-1040	-0-	3918	2	64	9	N	58	81	1			77
04	4590 X	3858	-0-	-732	-0-	3789	2	69	9	N	63					140

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

11	0	2198	-0-	2198	3486	2176	2	22	9	N	20					64
12	0	2365	-0-	2365	5851	2324	2	41	9	N	37					101
01	8196 X	2345	-0-	-5851	-0-	2301	2	44	9	N	40					141
02	3808 X	1706	-0-	-2102	-0-	1680	2	26	9	N	24					165
*03	4216 X	1630	-0-	-2586	-0-	1606	2	24	9	N	22	135	1			52
04	4080 X	1007	-0-	-3073	-0-	990	2	17	9	N	15					67

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
NICHOLS				WELL #: 1	RRCID -> 190152	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 8010	- 8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SILER, P. & G.				WELL #: 1	RRCID -> 191303	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7910	- 7997		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
-----											
MOORE, GLORIA				WELL #: 1	RRCID -> 193178	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 8010	- 8014		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, GLORIA "A"				WELL #: 2	RRCID -> 193891	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7949	- 7961		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOUSTON "P"				WELL #: 17	RRCID -> 227093	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7870	- 8000		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66 1 3 5	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----											
MOYERS				WELL #: 1	RRCID -> 228039	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7862	- 8008		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32 1	274 3	N	-0-		48
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29 1	265 3	N	-0-		48
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	31 1	247 3	N	-0-		48
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35 1	271 3	N	-0-		48
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	281 3	N	-0-		48
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		48
-----											
HOUSTON "G"				WELL #: 8	RRCID -> 241799	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7884	- 8016		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597							
NICHOLS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	290395	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7873 - 8016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30 1	253 3	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	263 3	N	-0-		-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	29 1	231 3	N	-0-		-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	28 1	222 3	N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	260 3	N	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DANVILLE (GLOYD)				23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		3 C	RRCID ->	130218	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 6745 - 6748
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6776 - 6679
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	5 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STARR DICKSON GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	177275	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6972 - 6976
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	177441	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6825 - 6830
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:			RRCID ->	180652	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6778 - 6782
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019											

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	125	1	600	2	Y	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	130	1	586	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	132	1	554	2	Y	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	123	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	125	1	519	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

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

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608								
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					165
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	656	3	36	9	N	33	170	1			28
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2	2	8			28
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					28
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					28
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	736	3	90	9	N	82	19	8			91
-----																
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768								
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1														
11	2520 X	518	-0-	-2002	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	588	-0-	-1458	-0-	31	1	557	2	N	-0-					-0-
01	1178 X	337	-0-	-841	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	1064 X	714	-0-	-350	-0-	5	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	10	1	1710	2	N	-0-					-0-
*04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	28	1	2643	2	N	-0-					-0-
-----																
LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #: 1														
11	960 N	764	-0-	-196	-0-	764	2			N	-0-					110
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					110
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
02	700 N	209	-0-	-491	-0-	198	2	11	9	N	10					120
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					120
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					120
-----																
LONG TRUSTS, THE		507585		RRCID -> 015983		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384								
LEE, C. W.		WELL #: 1														
11	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					28
12	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7578	2	96	9	N	87					115
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					115
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					115
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					115
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					115
-----																
DANVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
LONG TRUSTS, THE		//CONT.// 507585												
BARTON, MARTHA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 137029		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7358 - 7412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 118210		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7546 - 7748				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7376 - 7785				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7440 - 7450				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7276 - 7915			
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	638 1	1328 2	N	132	167 1	5 8	78
							145 9						
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	676 1	1839 2	N	140	165 1		53
							154 9						
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	666 1	1796 2	N	120			173
							132 9						
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	602 1	1626 2	N	131	171 1		133
							144 9						
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	700 1	1768 2	N	140	170 1	5 8	98
							154 9						
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	621 1	1630 2	N	122	153 1		67
							134 9						

  

HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7560 - 7904				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	33	5 1	33 8	-0-
12	992 N	895	-0-	-97	-0-	236	1	649 2	Y	9			-9
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	10	9	257 1	Y	4			13
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	4	9	216 1	Y	4	14 1		3
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	4	9	443 1	Y	55	48 8		10
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	61	9	343 1	Y	6			16
						7	9						

-----  
 FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752  
 -----

11	2460 N	1488	-0-	-972	-0-	427	1	936 2	Y	114	50 1		79
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	125	9	567 1	Y	-0-			79
01	1984 N	1661	-0-	-323	-0-	449	1	1210 2	Y	2			81
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	2	9	447 1	Y	35			116
03	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	39	9	523 1	Y	56	115 1		57
*04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	62	9	495 1	Y	47			104
						52	9						

-----  
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644  
 -----

11	1920 N	1036	-0-	-884	-0-	335	1	695 2	Y	5	17 1		1
12	1922 N	925	-0-	-997	-0-	6	9	240 1	Y	5			6
01	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	6	9	321 1	Y	6			12
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	7	9	385 1	Y	7	16 1		3
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	8	9	352 1	Y	6			9
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	7	9	328 1	Y	6			15
						7	9						

-----  
 SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556  
 -----

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

-----  
DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1570	-0-	-440	-0-	498	1	1040	2	Y	29	95 1	8
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	476	1	1306	2	Y	38		46
01	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	441	1	1194	2	Y	30		76
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	393	1	1070	2	Y	29	90 1	15
03	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	495	1	1250	2	Y	36		51
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	513	1	1343	2	Y	36		87

-----  
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696  
-----

11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	572	1	1193	2	Y	45	21 1	29
12	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	574	1	1573	2	Y	-0-		29
01	2604 N	2100	-0-	-504	-0-	568	1	1531	2	Y	1		30
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	539	1	1459	2	Y	16		46
03	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	596	1	1506	2	Y	23	45 1	24
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	576	1	1506	2	Y	21		45

-----  
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688  
-----

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

-----  
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669  
-----

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

-----  
FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644  
-----

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



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
LEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8378		- 10678		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9130		- 10653				
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	45	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	48	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	Y	-0-					-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7530		- 10689		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478		- 10647		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 7600		- 10672		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	8	8	8			-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	9									-0-
						6	1	18	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632							
11	1770 N	890	-0-	-880	-0-	278	1	609	2	Y	3	9	1		1
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	437	1	1198	2	Y	5				6
01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	357	1	961	2	Y	3				9
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	Y	4	11	1		2
03	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	419	1	1054	2	Y	5				7
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	477	1	1195	2	Y	5				12
LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669							
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	826	1	1963	2	Y	2	2	8		137
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	547	1	1480	2	Y	-0-				137
01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	406	1	1113	2	Y	-0-				137
02	2352 N	1145	-0-	-1207	-0-	303	1	842	2	Y	-0-				137
03	2015 N	1117	-0-	-898	-0-	315	1	801	2	Y	1	1	8		137
04	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	294	1	767	2	Y	-0-				137
LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734												
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	388	1	834	2	Y	1
							4	9				
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	388	1	1061	2	Y	7
							7	9				
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	322	1	867	2	Y	12
							6	9				
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	257	1	700	2	Y	2
							4	9				
03	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	341	1	865	2	Y	7
							6	9				
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	910	2	Y	10
							3	9				
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707												
11	2340	X	1141	-0-	-1199	-0-	373	1	768	2	Y	60
12	2418	X	1766	-0-	-652	-0-	475	1	1290	2	Y	17
							1	9				
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	625	1	1703	2	Y	17
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	496	1	1342	2	Y	17
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	542	1	1367	2	Y	17
04	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	528	1	1373	2	Y	55
							42	9				
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	3090 X	2152	-0-	-938	-0-	698	1	1446	2	Y	7	24 1
12	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	683	1	1874	2	Y	9	11
01	2759 X	2127	-0-	-632	-0-	572	1	1547	2	Y	7	18
02	2492 X	2095	-0-	-397	-0-	563	1	1524	2	Y	7	22 1
03	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	656	1	1666	2	Y	8	11
*04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	752	1	1968	2	Y	11	22
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
TITAN ROCK E&P, LLC 860931 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101												
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	175	1	836	2	N	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	2	N	-0-	-0-
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	182	1	766	2	N	-0-	-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	174	1	651	2	N	-0-	-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	182	1	755	2	N	-0-	-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440												
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	29	1	129	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	30	1	126	2	Y	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	Y	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700												
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	44	1	212	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	38	1	170	2	Y	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	2	Y	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	Y	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635		
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	40 1	30 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	37 1	23 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39 1	23 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1	2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126 2	3 9	Y	3	5
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	6
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-	6
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	109 2	1 9	Y	1	7
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	180 1	543 2	Y	47	54
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52 9 163 1	616 2	Y	44 92 1	6
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48 9 192 1	535 2	Y	26	32
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29 9 151 1	353 2	Y	40	72
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	44 9 134 1	542 2	Y	31 96 1	7
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	34 9		Y	NO RPT	7
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779		
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	164 1	500 2	Y	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	135 1	521 2	Y	-0-	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	228 1	646 2	Y	-0-	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	232 1	557 2	Y	-0-	-0-
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	118 1	485 2	Y	-0-	-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649		
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	325 1	1264 2	Y	11 6 1	11
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	12 9 177 1	519 2	Y	1 9 1	3
01	1209 N	878	-0-	-331	-0-	1 9 219 1	659 2	Y	-0- 2 1	1
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	199 1	534 2	Y	1 1 1	1
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	1 9 214 1	630 2	Y	1 1 1	1
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 9		Y	NO RPT	1
GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		210 N	19	-0-	-191	-0-	13 1	6 2	Y	-0-				-0-
12		496 N	57	-0-	-439	-0-	18 1	39 2	Y	-0-				-0-
01		248 N	161	-0-	-87	-0-	50 1	111 2	Y	-0-				-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	57 1	113 2	Y	-0-				-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	60 1	209 2	Y	-0-				-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641														
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	48 1	230 2	Y	-0-				-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	53 1	237 2	Y	-0-				-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	82 1	347 2	Y	-0-				-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	110 1	412 2	Y	-0-				-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	47 1	194 2	Y	-0-				-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625														
11		1590 N	1502	-0-	-88	-0-	383 1	1106 2	Y	12				14
							13 9							
12		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	304 1	1086 2	Y	13	25 1			2
							14 9							
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	462 1	1250 2	Y	7				9
							8 9							
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	463 1	1065 2	Y	10				19
							11 9							
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	366 1	1427 2	Y	9	26 1			2
							10 9							
04		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT				2
-----														
MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593														
11		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
12		93 N	21	-0-	-72	-0-	4 1	17 2	Y	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	17 1	62 2	Y	-0-				-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203														
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	81 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 2	Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	16 1	65 2	Y	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634														
11		1140 N	935	-0-	-205	-0-	212 1	723 2	Y	-0-				-0-
12		1116 N	892	-0-	-224	-0-	213 1	679 2	Y	-0-				-0-
01		1178 N	892	-0-	-286	-0-	222 1	670 2	Y	-0-				-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	193 1	511 2	Y	-0-				-0-
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	237 1	723 2	Y	-0-				-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT				-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1200 X	630	-0-	-570	-0-	159	1	471	2	Y	-0-
12	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	124	1	278	2	Y	594
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	653	9	200	2	Y	393
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	87	1	125	2	Y	322
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	432	9	494	2	Y	521
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	33	1			Y	NO RPT
						354	9				
						119	1				
						573	9				
-----											
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602			
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	79	1	90	2	Y	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	121	1	266	2	Y	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	101	1	163	2	Y	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	150	2	Y	-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	122	1	247	2	Y	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT
-----											
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465			
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	96	1	171	2	Y	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	105	1	194	2	Y	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	84	1	90	2	Y	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	79	1	86	2	Y	-0-
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	78	1	66	2	Y	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT
-----											
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687			
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	268	1	994	2	Y	27
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	30	9	1172	2	Y	3
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	322	1	1072	2	Y	-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	3	9	1055	2	Y	2
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	317	1	1219	2	Y	1
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	338	1			Y	NO RPT
						2	9				
						356	1				
						1	9				
-----											
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625			
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	557	1	2376	2	Y	15
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	17	9	2404	2	Y	2
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	594	1	2347	2	Y	1
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2	9	1935	2	Y	-0-
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	620	1	2362	2	Y	1
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	1	9			Y	NO RPT
						1	9				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A							
11	1290 N	888	-0-	-402	-0-	228	1	626	2	Y	31				35
12	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	245	1	874	2	Y	29	60	1		4
01	868 N	377	-0-	-491	-0-	116	1	242	2	Y	17				21
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	9	84	1	Y	26				47
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	9	310	1	Y	19	62	1		4
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	21	9			Y	NO RPT				4
-----															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654							
11	330 N	142	-0-	-188	-0-	57	1	85	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	90	1	245	2	Y	-0-				-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	104	1	217	2	Y	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	73	1	182	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892							
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	81	1	164	2	Y	-0-				-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	Y	-0-				-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	129	1	290	2	Y	-0-				-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	110	1	205	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	91	1	263	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH GU 6													WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841		PERF. 7439 - 10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	531	1	2251	2	Y	-0-	1											
12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	598	1	2420	2	Y	-0-	-0-											
01		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	636	1	2415	2	Y	-0-	-0-											
02		2380 X	2180	-0-	-200	-0-	503	1	1677	2	Y	-0-	-0-											
03		3007 X	2337	-0-	-670	-0-	504	1	1833	2	Y	-0-	-0-											
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT	-0-											
-----													GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8101 - 10647	
11		1800 N	1594	-0-	-206	-0-	325	1	1265	2	Y	4	2 1 4											
12		1674 N	1474	-0-	-200	-0-	318	1	1156	2	Y	-0-	3 1 1											
01		1798 N	1508	-0-	-290	-0-	340	1	1168	2	Y	-0-	1 1 -0-											
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	357	1	1127	2	Y	-0-	-0-											
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	344	1	1167	2	Y	-0-	-0-											
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-											
-----													FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7566 - 9032	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
-----													FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7572 - 7768	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
-----													GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7738 - 8917	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
-----													DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7531 - 9050	
11		780 N	325	-0-	-455	-0-	56	1	269	2	Y	-0-	-0-											
12		806 N	799	-0-	-7	-0-	145	1	654	2	Y	-0-	-0-											
01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	319	1	1342	2	Y	-0-	-0-											
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	323	1	1211	2	Y	-0-	-0-											
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	159	1	659	2	Y	-0-	-0-											
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	-0-											

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 1													WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109		PERF. 8217 - 10639	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	3600 X	3090	-0-	-510	-0-	580	1	2485	2	Y	23	13	1					22				
12	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	25	9	594	1	2400	2	Y	3	19	1			6				
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	3	9	593	1	2236	2	Y	1	4	1			3				
02	3416 X	2271	-0-	-1145	-0-	1	9	522	1	1748	2	Y	1	2	1			2				
03	3782 X	2615	-0-	-1167	-0-	1	9	558	1	2056	2	Y	1	2	1			1				
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	1	9					Y	NO RPT					1				
-----																						
CUNYUS, G.B.													WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9004 - 10763	
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-							Y	-0-					-0-				
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	218	1	985	2	Y	-0-							-0-				
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-							Y	-0-					-0-				
02	924 X	396	-0-	-528	-0-	83	1	313	2	Y	-0-							-0-				
03	1023 X	572	-0-	-451	-0-	111	1	461	2	Y	-0-							-0-				
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-							Y	NO RPT					-0-				
-----																						
RUNDELL-MCWHORTER													WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 8468 - 10656	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	2			Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
-----																						
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872		PERF. 8635 - 10713	
11	570 N	325	-0-	-245	-0-	81	1	244	2	Y	-0-							-0-				
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	114	1	374	2	Y	-0-							-0-				
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	113	1	343	2	Y	-0-							-0-				
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	85	1	211	2	Y	-0-							-0-				
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	77	1	190	2	Y	-0-							-0-				
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-							Y	NO RPT					-0-				
-----																						
FLEWELLEN G U #1													WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7552 - 9084	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
-----																						
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9209 - 10756	
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	59	1	77	2	Y	-0-							-0-				
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y	-0-							-0-				
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	135	1	295	2	Y	-0-							-0-				
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	61	1	72	2	Y	-0-							-0-				
03	496 N	243	-0-	-253	-0-	74	1	169	2	Y	-0-							-0-				
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-							Y	NO RPT					-0-				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 8342 - 9007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	755 1	3320 2	Y	7	4 1	7	
12		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	777 1	3230 2	Y	1	6 1	2	
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	772 1	2989 2	Y	-0-	1 1	1	
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	749 1	2599 2	Y	1	1 1	1	
03		3658 X	3585	-0-	-73	-0-	746 1	2839 2	Y	-0-	1 1	-0-	
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 7489 - 8974			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9290 - 10602			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7614 - 9078			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 7888 - 9298			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 8192 - 10713			
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	528 1	2235 2	Y	66	36 1	64	
12		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	533 1	2126 2	Y	7	54 1	17	
01		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	524 1	1945 2	Y	2	11 1	8	
02		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	420 1	1364 2	Y	2	6 1	4	
03		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	534 1	1957 2	Y	5	6 1	3	
04		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		3	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1003 1	1140 2	Y	30		45
12	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	33 9 735 1	456 2	Y	28		73
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	31 9 1026 1	919 2	Y	8		81
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	9 9 646 1	791 2	Y	-0-		81
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	721 1	1349 2	Y	34	80 1	35
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	37 9		Y	NO RPT		35
-----											
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750			
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	339 1	1332 2	Y	-0-		-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	366 1	1372 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	349 1	1206 2	Y	-0-		-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	319 1	984 2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	307 1	1016 2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802			
11	3570 X	1432	-0-	-2138	-0-	676 1	756 2	Y	-0-		-0-
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-		-0-
01	3689 X	806	-0-	-2883	-0-	434 1	372 2	Y	-0-		-0-
02	3304 X	1691	-0-	-1613	-0-	757 1	934 2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	2006	-0-	-1404	-0-	699 1	1307 2	Y	-0-		-0-
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931							
FLEWELLEN GU 1													WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
11		1560 N	1074	-0-	-486	-0-	281	1	793	2	Y	-0-	-0-					-0-		
12		1302 N	132	-0-	-1170	-0-	55	1	77	2	Y	-0-	-0-					-0-		
01		1054 N	313	-0-	-741	-0-	106	1	207	2	Y	-0-	-0-					-0-		
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	2	Y	-0-	-0-					-0-		
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	Y	-0-	-0-					-0-		
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT						-0-		
-----																				
FLEWELLEN GU 1													WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688	
11		2400 X	1774	-0-	-626	-0-	449	1	1312	2	Y	12						23		
							13	9												
12		2542 X	2367	-0-	-175	-0-	489	1	1850	2	Y	25						48		
							28	9												
01		2542 X	2004	-0-	-538	-0-	536	1	1461	2	Y	6						54		
							7	9												
02		2296 X	1449	-0-	-847	-0-	440	1	1003	2	Y	5						59		
							6	9												
03		2356 X	1530	-0-	-826	-0-	315	1	1200	2	Y	14						73		
							15	9												
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT						73		
-----																				
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
-----																				
GUNN, MARGARET GU 1													WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640	
11		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	684	1	2109	2	Y	-0-						-0-		
12		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	584	1	2291	2	Y	-0-						-0-		
01		2170 N	2099	-0-	-71	-0-	552	1	1547	2	Y	-0-						-0-		
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	400	1	929	2	Y	-0-						-0-		
03		3100 N	3249	-0-	149	149	626	1	2623	2	Y	-0-						-0-		
04		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT						-0-		
-----																				
GUNN, MARGARET GU 1													WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770	
11		180 X	123	-0-	-57	-0-	52	1	71	2	Y	-0-						-0-		
12		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	271	1	993	2	Y	-0-						-0-		
01		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	279	1	734	2	Y	-0-						-0-		
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	512	1	1209	2	Y	-0-						-0-		
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	2	Y	-0-						-0-		
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT						-0-		
-----																				
GUNN, MARGARET GU 1													WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931							
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586	
11	3900 X	2789	-0-	-1111	-0-	529 1	2242 2	Y	16 9 1 15
12	3782 X	2324	-0-	-1458	-0-	472 1	1850 2	Y	2 13 1 4
01	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	581 1	2183 2	Y	1 3 1 2
02	3388 X	1824	-0-	-1564	-0-	428 1	1395 2	Y	1 2 1 1
03	3007 X	1571	-0-	-1436	-0-	355 1	1215 2	Y	1 1 1 1
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT 1
-----									
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270	
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	477 1	2095 2	Y	-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	456 1	1888 2	Y	-0-
01	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	419 1	1603 2	Y	-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	420 1	1448 2	Y	-0-
03	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	447 1	1695 2	Y	-0-
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT -0-
-----									
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838	
11	270 N	36	-0-	-234	-0-	6 1	30 2	Y	-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	7 1	32 2	Y	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	74 1	310 2	Y	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12 1	43 2	Y	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19 1	78 2	Y	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT -0-
-----									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803	
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	812 1	3595 2	Y	-0-
12	4092 X	4033	-0-	-59	-0-	782 1	3251 2	Y	-0-
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	832 1	3239 2	Y	-0-
02	3556 X	3461	-0-	-95	-0-	773 1	2688 2	Y	-0-
03	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	798 1	3056 2	Y	-0-
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT -0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 7419 - 7687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	515	1	2451	2	Y	31	30	1	28							
							34	9														
12		3100 N	4285	-0-	1185	1185	774	1	3483	2	Y	25	26	1	27							
							28	9														
01		3100 N	3864	-0-	764	1949	733	1	3073	2	Y	53	62	1	18							
							58	9														
02		2800 N	3284	-0-	484	2433	688	1	2573	2	Y	21			39							
							23	9														
03		5847 X	3414	-0-	-2433	-0-	659	1	2724	2	Y	28	34	1	33							
							31	9														
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			33							
-----																						
GRIFFIN RANCH G.U. 1													WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8340 - 10732	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	15	1	26							
												3	22	1	7							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y											
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	276	1	899	2	Y	-0-	4	1	3							
							437	1	1429	2	Y	2	3	1	2							
							2	9														
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-					Y											
							579	1	2144	2	Y	1	2	1	1							
							1	9														
03		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-					Y											
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1							
-----																						
GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8223 - 10644	
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	25	1	121	2	Y	-0-			-0-							
12		372 N	282	-0-	-90	-0-	51	1	231	2	Y	-0-			-0-							
01		589 N	382	-0-	-207	-0-	73	1	309	2	Y	-0-			-0-							
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279	2	Y	-0-			-0-							
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	95	1	395	2	Y	-0-			-0-							
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-							
-----																						
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8195 - 9806	
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-			-0-							
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-			-0-							
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	10	1	42	2	Y	-0-			-0-							
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-			-0-							
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	2	Y	-0-			-0-							
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-							
-----																						
GRIFFIN RANCH G.U. 6													WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8066 - 10657	
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	2	Y	-0-			-0-							
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	55	1	248	2	Y	-0-			-0-							
01		465 N	382	-0-	-83	-0-	73	1	309	2	Y	-0-			-0-							
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	69	1	258	2	Y	-0-			-0-							
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-			-0-							
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-							

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 8173 - 10613	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE					
11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	270	1	1000	2	Y	9	5	1			9					
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	286	1	1008	2	Y	1	8	1			2					
01		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	275	1	894	2	Y	1	2	1			1					
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	258	1	758	2	Y	1	1	1			1					
03		1302 N	940	-0-	-362	-0-	233	1	707	2	Y	-0-	1	1			-0-					
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 8237 - 9870	
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	310	1	1446	2	Y	208	127	1			118					
12		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	229	9	794	2	Y	176	142	1			152					
01		2170 N	789	-0-	-1381	-0-	181	1	439	2	Y	220	290	1			82					
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	194	9	1073	2	Y	107					189					
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	108	1	1147	2	Y	112	152	1			149					
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	242	9			Y	NO RPT					149					
							292	1														
							118	9														
							283	1														
							123	9														
CUNYUS RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8198 - 10726	
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	88	1	420	2	Y	-0-					-0-					
12		434 N	287	-0-	-147	-0-	52	1	235	2	Y	-0-					-0-					
01		403 N	106	-0-	-297	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-					
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	2	Y	-0-					-0-					
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	2	Y	-0-					-0-					
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GRIFFIN RANCH G.U. 1													WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7474 - 9607	
11		2790 X	2648	-0-	-142	-0-	508	1	2140	2	Y	-0-					-0-					
12		2883 X	2202	-0-	-681	-0-	450	1	1752	2	Y	-0-					-0-					
01		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	679	1	2598	2	Y	-0-					-0-					
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	713	1	2465	2	Y	-0-					-0-					
03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	737	1	2801	2	Y	-0-					-0-					
04		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GRIFFIN RANCH GU #1													WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8010 - 9380	
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	285	1	1075	2	Y	-0-					-0-					
12		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	256	1	876	2	Y	-0-					-0-					
01		1209 N	1078	-0-	-131	-0-	257	1	821	2	Y	-0-					-0-					
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	220	1	615	2	Y	-0-					-0-					
03		1147 N	859	-0-	-288	-0-	217	1	642	2	Y	-0-					-0-					
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-					

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	154 7 9	720 2	Y	6 5 1	5
12	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	254 6 9	1138 2	Y	5 5 1	5
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	346 11 9	1397 2	Y	10 12 1	3
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	372 4 9	1282 2	Y	4 6 1	7
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	350 6 9	1312 2	Y	5 6 1	6
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063		
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	232 50 9	963 2	Y	45 153 1	162
12	1457 N	702	-0-	-755	-0-	149 23 9	530 2	Y	21 153 1	30
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	266 32 9	989 2	Y	29 15 9	59
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	35 15 9	25 2	Y	14	73
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	73
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	73
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898		
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	Y	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11 1	48 2	Y	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	Y	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27 1	100 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651		
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	87 1	392 2	Y	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	73 1	258 2	Y	-0-	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	123 1	355 2	Y	-0-	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	151 1	496 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486		
11	960 N	632	-0-	-328	-0-	134 1	498 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	132 1	453 2	Y	-0-	-0-
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	125 1	396 2	Y	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	115 1	325 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	286	-0-	-303	-0-	81 1	205 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----  
 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2130 X	1998	-0-	-132	-0-			396	1	1602	2	Y	-0-			-0-
12		2046 X	1936	-0-	-110	-0-			402	1	1534	2	Y	-0-			-0-
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-			468	1	1707	2	Y	4	2	1	2
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-			455	1	1497	2	Y	-0-	1	1	1
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-			466	1	1676	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-							Y	NO RPT			-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710  
 -----

11		1230 N	1025	-0-	-205	-0-			227	1	798	2	Y	-0-			-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			282	1	991	2	Y	-0-			-0-
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-			299	1	995	2	Y	-0-			-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			296	1	900	2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1254	-0-	-17	-0-			294	1	960	2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-							Y	NO RPT			-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688  
 -----

11		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-			448	1	1851	2	Y	-0-			-0-
12		2263 X	1709	-0-	-554	-0-			361	1	1348	2	Y	-0-			-0-
01		2604 N	689	-0-	-1915	-0-			183	1	506	2	Y	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-			91	1	323	2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	497	-0-	-1208	-0-			96	1	401	2	Y	-0-			-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-							Y	NO RPT			-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720  
 -----

11		1260 N	1241	-0-	-19	-0-			215	1	1026	2	Y	-0-			-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			218	1	985	2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	989	-0-	-344	-0-			190	1	799	2	Y	-0-			-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-			188	1	704	2	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1129	-0-	-80	-0-			219	1	910	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-							Y	NO RPT			-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758  
 -----

11		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-			511	1	2152	2	Y	-0-			-0-
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-			548	1	2195	2	Y	-0-			-0-
01		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-			606	1	2287	2	Y	-0-			-0-
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-			549	1	1847	2	Y	-0-			-0-
03		2728 N	2078	-0-	-650	-0-			454	1	1624	2	Y	-0-			-0-
04		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT			-0-

-----  
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500  
 -----

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
11	1440 N	838	-0-	-602	-0-	169	1	665	2	Y	4	2	1	4
12	3100 N	3644	-0-	544	544	686	1	2958	2	Y	-0-	3	1	1
01	3100 N	2775	-0-	-325	219	558	1	2217	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1790 N	1571	-0-	-219	-0-	353	1	1218	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	1304	-0-	-494	-0-	278	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-
DICKSON, STARR GU #1										WELL #: 14	RRCID -> 246557	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9154 - 10671
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	506	1	2274	2	Y	7	4	1	7
12	2604 X	2395	-0-	-209	-0-	459	1	1935	2	Y	1	6	1	2
01	2604 X	2162	-0-	-442	-0-	440	1	1722	2	Y	-0-	1	1	1
02	2352 X	1740	-0-	-612	-0-	388	1	1351	2	Y	1	1	1	1
03	2883 X	1412	-0-	-1471	-0-	299	1	1113	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1										WELL #: 13	RRCID -> 247336	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7824 - 10756
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 4										WELL #: 7	RRCID -> 250141	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8164 - 10626
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	547	1	2326	2	Y	91	49	1	89
12	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	100	9	2163	2	Y	9	75	1	23
01	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	541	1	2218	2	Y	4	15	1	12
02	2688 X	2252	-0-	-436	-0-	589	1	1731	2	Y	3	9	1	6
03	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	518	1	2310	2	Y	7	8	1	5
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	619	1			Y	NO RPT			5
GRIFFIN RANCH G.U. 7										WELL #: 10	RRCID -> 254399	COMPL. DATE 11/14/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7909 - 10718
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	490	1	2318	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3543	-0-	443	443	649	1	2894	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3523	-0-	423	866	684	1	2839	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2602	-0-	-198	668	553	1	2049	2	Y	-0-			-0-
03	3769 X	3101	-0-	-668	-0-	609	1	2492	2	Y	-0-			-0-
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6										WELL #: 12	RRCID -> 258063	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 10812	PERF. 8237 - 9857
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	46	1	220	2	Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	2	Y	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	63	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931													
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731													
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	588	2	Y	-0-
12		589 N	127	-0-	-462	-0-	-0-	50	1	77	2	Y	-0-
01		527 N	135	-0-	-392	-0-	-0-	57	1	78	2	Y	-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	110	2	Y	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT
FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486													
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	49	1	89	2	Y	-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	46	1	67	2	Y	-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	125	2	Y	-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	175	2	Y	-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	263	2	Y	-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	124	-0-	124	-0-	124	25	1	99	2	Y	-0-
01		14B2 EXT	359	-0-	359	-0-	483	76	1	283	2	Y	-0-
02		14B2 EXT	359	-0-	359	-0-	842	81	1	278	2	Y	-0-
03		1264 X	422	-0-	-842	-0-	-0-	88	1	334	2	Y	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832													
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	282	2	Y	-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	266	2	Y	-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	260	2	Y	-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	228	2	Y	-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	273	2	Y	-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674													
11		240 N	155	-0-	-85	-0-	-0-	27	1	128	2	Y	-0-
12		248 N	162	-0-	-86	-0-	-0-	29	1	133	2	Y	-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	Y	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	Y	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	Y	-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

-----  
 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N		2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12	31 N		2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	12 N		-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N		28	-0-	-0-	-0-	6 1	22	2	N	-0-			-0-
03	14 N		14	-0-	-0-	-0-	3 1	11	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

11	112 N		112	-0-	-0-	-0-	55 1	57	2	Y	-0-			-0-
12	131 N		131	-0-	-0-	-0-	56 1	75	2	Y	-0-			-0-
01	153 N		153	-0-	-0-	-0-	68 1	85	2	Y	-0-			-0-
02	120 N		120	-0-	-0-	-0-	59 1	61	2	Y	-0-			-0-
03	149 N		149	-0-	-0-	-0-	59 1	90	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

11	84 N		84	-0-	-0-	-0-	42 1	38	2	Y	4			5
12	93 N		70	-0-	-23	-0-	38 1	28	2	Y	4	8	1	1
01	62 N		59	-0-	-3	-0-	38 1	19	2	Y	2			3
02	98 N		98	-0-	-0-	-0-	47 1	48	2	Y	3			6
03	62 N		55	-0-	-7	-0-	35 1	17	2	Y	3	8	1	1
04	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			1

-----  
 GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	4 N		4	-0-	-0-	-0-	1 1	3	2	N	-0-			-0-
03	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT		-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779

11	172 X		172	-0-	-0-	-0-	55 1	117	2	N	-0-			-0-
12	258 X		258	-0-	-0-	-0-	72 1	186	2	N	-0-			-0-
01	196 X		196	-0-	-0-	-0-	63 1	133	2	N	-0-			-0-
02	144 X		144	-0-	-0-	-0-	53 1	91	2	N	-0-			-0-
03	175 X		175	-0-	-0-	-0-	59 1	116	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

11	630 X		630	-0-	-0-	-0-	109 1	521	2	N	-0-			-0-
12	688 N		688	-0-	-0-	-0-	125 1	563	2	N	-0-			-0-
01	671 N		671	-0-	-0-	-0-	129 1	542	2	N	-0-			-0-
02	581 N		581	-0-	-0-	-0-	122 1	459	2	N	-0-			-0-
03	655 N		655	-0-	-0-	-0-	127 1	528	2	N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT		-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GINN HEIRS #1		WELL #: 2		RRCID -> 291482		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	0 W	1	-0-	1	6	1	2	N	-0-		-0-
12	0 W	4	-0-	4	10	1	1	N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
CRAZY BESS		WELL #: 1		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TITAN ROCK E&P, LLC		860931									
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 122281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595			
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	268	1	Y	-0-		-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	365	1	Y	-0-		-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	396	1	Y	-0-		-0-
02	2800 N	2994	-0-	194	194	652	1	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3898	-0-	798	798	782	1	Y	-0-		-0-
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-
DEBERRY (TRAVIS PEAK)		23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOELL OPERATING, LLC		390873									
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 138226		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 130214		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																	
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550																	
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	55	1	203	2	N	-0-					-0-
12		310 N	252	-0-	-58	-0-	58	1	194	2	N	-0-					-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	62	1	187	2	N	-0-					-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-					-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	78	1	218	2	N	-0-					-0-
*04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	2	N	-0-					-0-
-----																	
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258																	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

-----																	
DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																	
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
URSUS OIL AND GAS 879300																	
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508																	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					149
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					149
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					149
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
-----																	
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300  
 ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			97
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			97
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			97
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			97
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			213
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			213
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			213
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			213
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8 9	N	7			220
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			220

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			151
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			151
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			151
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			151
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			151
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			151

XTO ENERGY INC. 945936  
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
BOWLES ENERGY, INC. 084097  
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
SPARKS				WELL #:	3	RRCID ->	280051	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6220 - 6226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	88	1	191	9	N	174			204
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	9	N	166	324	1	46
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 - 6049		
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
12		2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
02		2072 N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
03		2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
04		2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273531	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	5730 - 5942		
11		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
12		2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
02		2044 N	1699	-0-	-345	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
03		2139 N	1357	-0-	-782	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
*04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5725 - 6017		
11		2010 N	1890	-0-	-120	-0-	1864	3	26	9	N	24			100
12		1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1909	3	45	9	N	41			141
01		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1658	3	21	9	N	19			160
02		1764 N	1606	-0-	-158	-0-	1573	3	33	9	N	30			190
03		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1840	3	11	9	N	10	165	1	35
*04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1858	3	12	9	N	11			46

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
REEVES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625		ONE WELL									
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	6420 - 6439		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF.10408 - 15079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-			-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2022

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-			-0-
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2	N	-0-			-0-
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
*04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
*04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-			-0-
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-			-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-			-0-
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2	N	-0-			-0-
*04	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-			-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

11	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	N	-0-			-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2	N	-0-			-0-
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-			-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-			-0-
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2	N	-0-			-0-
*04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. RUDMAN		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	216514	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10236	PERF.11105	- 14905
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
TEMPLE-INLAND IV		WELL #:	4	RRCID ->	218759	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 9982	- 0
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2	N	-0-	-0-	7	
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2	N	-0-	-0-	7	
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-	-0-	7	
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-	-0-	7	
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-	-0-	7	
*04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953 2	N	-0-	-0-	7	
-----											
DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	221186	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.11138	- 15750
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
HENLEY		WELL #:	1	RRCID ->	224861	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10855	- 15910
11	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10961	- 15740
11	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
ADAMS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.10659	- 14943
11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2	N	-0-	-0-	13	
12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-	-0-	13	
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2	N	-0-	-0-	13	
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-	-0-	13	
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-	-0-	13	
*04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-	-0-	13	
-----											
TEMPLE-INLAND V		WELL #:	5H	RRCID ->	229418	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10964	- 15512
11	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2	N	-0-	-0-	-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2	N	-0-		3
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	N	-0-		3
01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 2	N	-0-		3
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2	N	-0-		3
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2	N	-0-		3
*04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2	N	-0-		3
-----										
LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012		
11	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2	N	-0-		-0-
12	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996 2	N	-0-		-0-
01	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257 2	N	-0-		-0-
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2	N	-0-		-0-
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 2	N	-0-		-0-
*04	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2	N	-0-		-0-
-----										
LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683		
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		18
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-		18
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		18
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-		18
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		18
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-		18
-----										
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840		
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	N	-0-		-0-
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	-0-		-0-
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-		-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2	N	-0-		-0-
*04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-		-0-
-----										
BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788		
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		5
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		5
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2	N	-0-		5
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-		5
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		5
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		5
-----										
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID -> 242382		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711		
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15680 2	N	-0-		-0-
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	15171 2	N	-0-		-0-
01	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	13938 2	N	-0-		-0-
02	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11501 2	N	-0-		-0-
03	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	20243 2	N	-0-		-0-
*04	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958 2	N	-0-		-0-



DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3H	RRCID ->	245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10234 - 13100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1770 X	994	-0-	-776	-0-	994 1			Y	-0-
12		1829 X	1181	-0-	-648	-0-	200 1	981 2		Y	-0-
01		1829 X	1027	-0-	-802	-0-	11 1	1016 2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	1794 2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	3266	1472 2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	673	-0-	673	3939	673 2			Y	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	245455	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.13412 - 10356
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	41 1	242 2		Y	-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2		Y	-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	4 1	333 2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155 2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	185	-0-	185	340	185 2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	410	70 2			Y	-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	249930	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9893	PERF.10229 - 12532
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #:		1	RRCID ->	102198	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10228 - 10241
COLLEY HEIRS													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	208474	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10303 - 13820	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222393	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10710 - 15153	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872															
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC. 945936														
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495														
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-		-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-		-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-		-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-		-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495														
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-		-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-		-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	N	-0-		-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	9	1	144	2	N	-0-		-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	5	1	136	2	N	-0-		-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	2	N	-0-		-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----											
WELL #: 2H		RRCID -> 211951	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.10697	- 14270					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WELL #: 2H		RRCID -> 214269	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10322	- 12750					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	421 1	7079 2	N	-0-	-0-	
02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	303 1	4922 2	N	-0-	-0-	
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	144 1	4289 2	N	-0-	-0-	
04	7260 X	1645	-0-	-5615	-0-	75 1	1570 2	N	-0-	-0-	
-----											
WELL #: 3H		RRCID -> 214710	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10239	- 15670					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	78 1	2316 2	N	-0-	-0-	
*04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	103 1	2158 2	N	-0-	-0-	
-----											
WELL #: 3H		RRCID -> 220587	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10358	- 13112					
11	870 N	492	-0-	-378	-0-	32 1	460 2	N	-0-	42	
12	713 N	397	-0-	-316	-0-	26 1	371 2	N	-0-	42	
01	899 N	31	-0-	-868	-0-	2 1	29 2	N	-0-	42	
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	22 1	360 2	N	-0-	42	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45 1	1344 2	N	-0-	42	
*04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	90 1	1884 2	N	-0-	42	
-----											
WELL #: 4H		RRCID -> 221985	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 10265	PERF.10240	- 14410					
11	930 N	664	-0-	-266	-0-	43 1	621 2	N	-0-	-0-	
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	44 1	616 2	N	-0-	-0-	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	50 1	833 2	N	-0-	-0-	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	43 1	694 2	N	-0-	-0-	
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	21 1	620 2	N	-0-	-0-	
04	840 N	646	-0-	-194	-0-	30 1	616 2	N	-0-	-0-	
-----											
WELL #: 2H		RRCID -> 228054	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11020	- 14000					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	40	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	40	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-	40	
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	40	
-----											
WELL #: 3		RRCID -> 229114	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 12990	PERF.10484	- 10543					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 232389		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500																	
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	163	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	133	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	84	1	2510	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	111	1	2311	2	N	-0-					-0-
-----																	
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					2
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					2
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					2
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					2
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					2
*04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

11	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8103	2	12	9	N	11					32
12	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7730	2	8	9	N	7					39
01	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8113	2	4	9	N	4					43
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7669	2	1	9	N	1					44
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8277	2	2	9	N	2					46
*04	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					46

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

11	3000 N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-					-0-
12	1466 N	1456	-0-	-10	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

11	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-	-0-	
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-	-0-	
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	N	-0-	-0-	
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-	-0-	
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-	-0-	
*04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-	-0-	
-----											
DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183			
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-	-0-	
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-	-0-	
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-	
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-	-0-	
*04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	
-----											
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900			
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	
-----											
HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089			
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	50	
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-	50	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	50	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	50	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	50	
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	50	
-----											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603			
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	-0-	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	4938	-0-	1838	-0-	4938	2	N	-0-	-0-	
*04	3000 N	3050	-0-	50	-0-	1888	3050	2	N	-0-	
-----											
TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244			
11	1110 N	979	-0-	-131	-0-	979	2	N	-0-	10	
12	1116 N	978	-0-	-138	-0-	978	2	N	-0-	10	
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2	N	-0-	10	
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	784	2	N	-0-	10	
03	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2	N	-0-	10	
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	10	
-----											
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801			
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

11	6865 X	4066	-0-	-2799	-0-	4066	2			N	-0-				-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-				-0-
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-				-0-
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-				-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-				-0-
*04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-				-0-
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-				-0-
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-				-0-
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-				-0-
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-				-0-
*04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-				-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-				-0-
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-				-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-				-0-
*04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-				-0-
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-				-0-
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-				-0-
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-				-0-
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-				-0-
*04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----													
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872													
ADDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057													
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511													
11	4590 X	3772	-0-	-818	-0-	245	1	3527	2	N	-0-		262
12	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	277	1	3883	2	N	-0-		262
01	4495 X	4211	-0-	-284	-0-	236	1	3975	2	N	-0-		262
02	4060 X	3613	-0-	-447	-0-	209	1	3393	2	N	10		272
03	4495 X	4220	-0-	-275	-0-	136	1	4064	2	N	18	195 1	95
04	4080 X	4028	-0-	-52	-0-	184	1	3844	2	N	-0-		95
-----													
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915													
11	4920 X	4346	-0-	-574	-0-	282	1	4064	2	N	-0-		196
12	5084 X	4652	-0-	-432	-0-	310	1	4342	2	N	-0-		196
01	5084 X	4807	-0-	-277	-0-	270	1	4537	2	N	-0-		196
02	4452 X	3934	-0-	-518	-0-	228	1	3698	2	N	7		203
03	4743 X	4632	-0-	-111	-0-	150	1	4467	2	N	14	195 1	22
04	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	205	1	4271	2	N	-0-		22
-----													
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-		51	2			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
-----															
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013						
11	3930 X	3703	-0-	-227	-0-		240	1	3463	2	N	-0-			12
12	4061 X	3964	-0-	-97	-0-		264	1	3700	2	N	-0-			12
01	4061 X	3806	-0-	-255	-0-		214	1	3592	2	N	-0-			12
02	3668 X	3351	-0-	-317	-0-		194	1	3157	2	N	-0-			12
03	3999 X	3865	-0-	-134	-0-		125	1	3740	2	N	-0-			12
04	3840 X	3815	-0-	-25	-0-		174	1	3641	2	N	-0-			12
-----															
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233862		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485						
11	900 N	878	-0-	-22	-0-		57	1	821	2	N	-0-			-0-
12	868 N	822	-0-	-46	-0-		55	1	767	2	N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-		49	1	829	2	N	-0-			-0-
02	812 N	726	-0-	-86	-0-		42	1	684	2	N	-0-			-0-
03	837 N	821	-0-	-16	-0-		27	1	794	2	N	-0-			-0-
04	840 N	800	-0-	-40	-0-		37	1	763	2	N	-0-			-0-
-----															
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198						
11	3690 X	3374	-0-	-316	-0-		219	1	3155	2	N	-0-			73
12	3813 X	3729	-0-	-84	-0-		248	1	3481	2	N	-0-			73
01	3813 X	3565	-0-	-248	-0-		200	1	3365	2	N	-0-			73
02	3444 X	2832	-0-	-612	-0-		164	1	2658	2	N	9			82
							10	9							
03	3720 X	2999	-0-	-721	-0-		97	1	2895	2	N	6			88
							7	9							
04	3600 X	2907	-0-	-693	-0-		133	1	2774	2	N	-0-			88
-----															
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034						
11	630 N	466	-0-	-164	-0-		30	1	436	2	N	-0-			-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-		35	1	491	2	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		32	1	540	2	N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-		31	1	508	2	N	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		20	1	597	2	N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-		27	1	561	2	N	-0-			-0-
-----															
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242539		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----												
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
T.I.N.		WELL #:		4	RRCID ->	242870	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11986	PERF.10481 - 11852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		4080 X	3623	-0-	-457	-0-	235 1	3388 2	N	-0-		200
12		4216 X	3765	-0-	-451	-0-	251 1	3514 2	N	-0-		200
01		4154 X	3657	-0-	-497	-0-	205 1	3452 2	N	-0-		200
02		3668 X	3418	-0-	-250	-0-	197 1	3207 2	N	13		213
							14 9					
03		3844 X	3490	-0-	-354	-0-	112 1	3335 2	N	39	196 1	56
							43 9					
*04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	176 1	3678 2	N	-0-		56
-----												
SHIREY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243411	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10495 - 12318	
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	101 1	1451 2	N	-0-		150
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	114 1	1591 2	N	-0-		150
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91 1	1528 2	N	-0-		150
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	78 1	1266 2	N	-0-		150
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49 1	1452 2	N	-0-		150
*04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69 1	1442 2	N	-0-		150
-----												
BURRAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	245779	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10940 - 12499	
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	151 1	2171 2	N	-0-		224
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73 1	1026 2	N	-0-		224
01		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	64 1	1076 2	N	-0-		224
02		1316 N	1124	-0-	-192	-0-	65 1	1059 2	N	-0-		224
03		1085 N	836	-0-	-249	-0-	27 1	809 2	N	-0-		224
04		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	47 1	977 2	N	-0-		224
-----												
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245782	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10641 - 12789	
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	N	-0-		-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	6 1	90 2	N	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	N	-0-		-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	141 2	N	-0-		-0-
-----												
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247718	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF. N/A	
11		4290 X	3645	-0-	-645	-0-	236 1	3409 2	N	-0-		-0-
12		4402 X	4046	-0-	-356	-0-	269 1	3777 2	N	-0-		-0-
01		4402 X	4061	-0-	-341	-0-	228 1	3833 2	N	-0-		-0-
02		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	226 1	3670 2	N	-0-		-0-
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	138 1	4124 2	N	-0-		-0-
*04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	191 1	3990 2	N	-0-		-0-
-----												
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	252755	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.11002 - 12661	
11		3480 X	2822	-0-	-658	-0-	183 1	2639 2	N	-0-		88
12		3596 X	3228	-0-	-368	-0-	215 1	3013 2	N	-0-		88
01		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	191 1	3207 2	N	-0-		88
02		3052 X	2761	-0-	-291	-0-	160 1	2601 2	N	-0-		88
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	101 1	3016 2	N	-0-		88
04		3300 X	3093	-0-	-207	-0-	141 1	2952 2	N	-0-		88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)		23874 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON						
XTO ENERGY INC.		945936												
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229597		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9934 - 10076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-			65
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			65

DELROSE (BOSSIER SAND)		24173 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPSHUR						
TRIPLE C SERVICES		870399												
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093712		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11382 - 11392				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
DELROSE G. U. 1		870399												
PARRISH		WELL #: 1		RRCID -> 198864		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10710 - 10725				
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	10	7	1	10
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	9	135	2	Y	6	9	1	7
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	7	9	417	2	Y	8	5	1	10
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	9	9	223	2	Y	13	17	1	6
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	9	133	2	Y	8	7	1	7
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	3	1	375	2	Y	9	4	1	12
						9	9							
						14	1							
						10	9							

DELROSE (HAYNESVILLE)		24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
PARRISH		WELL #: 1		RRCID -> 084506		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11883 - 11929				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			187
*03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-			187
*04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-			187

PARRISH		WELL #: 3		RRCID -> 183049		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11892 - 12018				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			262
*04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-			262

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//	24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
NITRO OIL & GAS, LLC			611014								
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	084563	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11786 - 11885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3	N	-0-		123
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-		123
01		3100 N	3189	-0-	89	89	3189 3	N	-0-		123
02		1425 N	1336	-0-	-89	-0-	1336 3	N	-0-		123
*03		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-		123
04		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		123
-----											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880								
DELROSE G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11778 - 11858
11		11100 X	6238	-0-	-4862	-0-	6144 2	94 9	N	85	172
12		11470 X	8607	-0-	-2863	-0-	8570 2	37 9	N	34	8
01		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6623 2	45 9	N	41	49
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5509 2	35 9	N	32	14
03		10788 X	10321	-0-	-467	-0-	10254 2	67 9	N	61	75
*04		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9665 2	17 9	N	15	90
-----											
DELROSE G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	11796 - 11868
11		6000 X	4851	-0-	-1149	-0-	4819 2	32 9	N	29	79
12		6200 X	2782	-0-	-3418	-0-	2771 2	11 9	N	10	25
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2924 2	21 9	N	19	44
02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5369 2	35 9	N	32	13
03		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7054 2	43 9	N	39	52
04		4860 X	4358	-0-	-502	-0-	4327 2	31 9	N	28	80
-----											
XTO ENERGY INC.			945936								
DELROSE GU 4		WELL #:	1	RRCID ->	085562	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11613 - 11759
11		9120 X	7736	-0-	-1384	-0-	210 1	7452 2	Y	67	64
							74 9				
12		9424 X	8511	-0-	-913	-0-	287 1	8150 2	Y	67	74
							74 9				
01		9424 X	8096	-0-	-1328	-0-	243 1	7777 2	Y	69	89
							76 9				
02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	185 1	7245 2	Y	67	38
							74 9				
03		8525 X	8175	-0-	-350	-0-	151 1	7933 2	Y	83	62
							91 9				
04		8250 X	7409	-0-	-841	-0-	258 1	7066 2	Y	77	65
							85 9				
-----											
DELROSE GU 3		WELL #:	1	RRCID ->	086215	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	11739 - 11838
11		11040 X	10810	-0-	-230	-0-	294 1	10414 2	Y	93	83
							102 9				
12		11408 X	11056	-0-	-352	-0-	372 1	10586 2	Y	89	97
							98 9				
01		11408 X	10806	-0-	-602	-0-	325 1	10387 2	Y	85	109
							94 9				
02		10080 X	8972	-0-	-1108	-0-	220 1	8657 2	Y	86	48
							95 9				
03		11160 X	10401	-0-	-759	-0-	192 1	10084 2	Y	114	83
							125 9				
04		10800 X	9272	-0-	-1528	-0-	324 1	8847 2	Y	92	83
							101 9				

-----														
DELROSE (HAYNESVILLE)			//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DELROSE GU 7			WELL #: 1		RRCID -> 087425			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	4860 X	3854	-0-	-1006	-0-	105	1	3712	2	Y	34	29	1	32
						37	9							
12	5022 X	4458	-0-	-564	-0-	150	1	4267	2	Y	37	31	1	38
						41	9							
01	5022 X	3898	-0-	-1124	-0-	117	1	3740	2	Y	37	29	1	46
						41	9							
02	4368 X	3774	-0-	-594	-0-	93	1	3648	2	Y	30	59	1	17
						33	9							
03	4464 X	4437	-0-	-27	-0-	82	1	4304	2	Y	46	30	1	33
						51	9							
04	4320 X	4053	-0-	-267	-0-	141	1	3866	2	Y	42	38	1	37
						46	9							
-----														
DELROSE GU 8			WELL #: 1		RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873			
11	6990 X	5889	-0-	-1101	-0-	155	1	5507	2	Y	206	162	1	186
						227	9							
12	8649 X	4955	-0-	-3694	-0-	162	1	4592	2	Y	183	162	1	207
						201	9							
01	8649 X	5028	-0-	-3621	-0-	146	1	4666	2	Y	196	155	1	248
						216	9							
02	7812 X	4589	-0-	-3223	-0-	109	1	4293	2	Y	170	317	1	101
						187	9							
03	7905 X	5077	-0-	-2828	-0-	91	1	4788	2	Y	180	152	1	129
						198	9							
04	5880 X	4862	-0-	-1018	-0-	166	1	4551	2	Y	132	126	1	135
						145	9							
-----														
DELROSE GU 5			WELL #: 1		RRCID -> 087550			COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888			
11	7860 X	5539	-0-	-2321	-0-	151	1	5341	2	Y	43	36	1	40
						47	9							
12	8122 X	7387	-0-	-735	-0-	249	1	7091	2	Y	43	37	1	46
						47	9							
01	8122 X	6843	-0-	-1279	-0-	206	1	6591	2	Y	42	34	1	54
						46	9							
02	6776 X	5228	-0-	-1548	-0-	129	1	5054	2	Y	41	72	1	23
						45	9							
03	7502 X	6547	-0-	-955	-0-	121	1	6368	2	Y	53	38	1	38
						58	9							
04	7140 X	3708	-0-	-3432	-0-	129	1	3535	2	Y	40	30	1	48
						44	9							
-----														
DELROSE GU 6			WELL #: 1		RRCID -> 089449			COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770			
11	2460 N	1718	-0-	-742	-0-	47	1	1662	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
12	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	69	1	1974	2	Y	6	6	1	7
						7	9							
01	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	62	1	1996	2	Y	7	6	1	8
						8	9							
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	48	1	1896	2	Y	7	11	1	4
						8	9							
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	44	1	2324	2	Y	9	6	1	7
						10	9							
*04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	2	Y	9	8	1	8
						10	9							

-----  
 DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	303	2	31	9	Y	28					55
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	353	2	32	9	Y	29	77	1	1	8	6
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	222	2	29	9	Y	26					32
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	168	2	18	9	Y	16					48
03	372 N	113	-0-	-259	-0-	79	2	34	9	Y	31					79
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	204	2	36	9	Y	33	79	1			33

-----  
 DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	60	1	2135	2	Y	3	3	1			3
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	91	1	2582	2	Y	2	2	1			3
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	2327	2	Y	4	2	1			5
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	55	1	2178	2	Y	3	6	1			2
03	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	44	1	2305	2	Y	5	3	1			4
*04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	84	1	2295	2	Y	4	3	1			5

-----  
 DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

11	750 X	261	-0-	-489	-0-	7	1	248	2	Y	5	4	1			5
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	10	6	1			9
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	10	7	1			12
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	10	17	1			5
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	13	9	1			9
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	482	2	Y	10	5	1			14

-----  
 DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

-----  
 DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)												
FAIR OIL, LTD.												
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
11		3330	1517	-0-	-1813	-0-	1517	2		N	-0-	35
12		3441	1480	-0-	-1961	-0-	1480	2		N	-0-	35
01		4199	3820	-0-	-379	-0-	3820	2		N	-0-	35
02		1960 #	1578	-0-	-382	-0-	1578	2		N	-0-	35
03		1643 #	1558	-0-	-85	-0-	1558	2		N	-0-	35
04		3330	1375	-0-	-1955	-0-	1375	2		N	-0-	35

DOUGLASS (JAMES LIME)												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC												
DOUGLASS GU 6												
WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900												
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	38	1	379	2	Y	-0-
12		496 N	436	-0-	-60	-0-	39	1	397	2	Y	-0-
01		372 N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	2	Y	-0-
02		392 N	345	-0-	-47	-0-	32	1	313	2	Y	-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-
*04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	Y	-0-

DOUGLASS GU 7B												
WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181												
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	Y	-0-
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	82	1	813	2	Y	1
01		961 N	725	-0-	-236	-0-	67	1	657	2	Y	9
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	710	2	Y	7
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	4
*04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	Y	1

STEWART, GRAHAM P												
WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A												
11		120 N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	2	Y	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	Y	-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-
04		330 N	111	-0-	-219	-0-	11	1	100	2	Y	-0-

DOUGLASS (PETTIT)												
FAIR OIL, LTD.												
DAVIS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
DOUGLASS GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	33 1	323 2	Y	-0-			-0-	
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	302 2	Y	-0-			-0-	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	206 2	Y	-0-			-0-	
02		280 N	113	-0-	-167	-0-	10 1	103 2	Y	-0-			-0-	
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	23 1	214 2	Y	-0-			-0-	
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	17 1	155 2	Y	-0-			-0-	
-----														
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
HAYTER, SAM B. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	8958 - 8966	
11		180 N	122	-0-	-58	-0-	11 1	111 2	Y	-0-			7	
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	9 1	93 2	Y	-0-			7	
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	11 1	112 2	Y	-0-			7	
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	7 1	75 2	Y	-0-			7	
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	6 1	53 2	Y	-0-			7	
04		120 N	70	-0-	-50	-0-	7 1	63 2	Y	-0-			7	
-----														
STRIPLINGS GU 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	9312 - 9358	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-	
-----														
DOUGLASS GU 8				WELL #:	2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9064 - 9077	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
INEZ BATES G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036	
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-			20	
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-			20	
01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		N	-0-			20	
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-			20	
03		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2		N	-0-			20	
04		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			20	

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
*04	635	428	-0-	-207	-0-	428	2	N	-0-			162
-----												
DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES				
LONG TRUSTS, THE		507585										
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
-----												
DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		860931										
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			33
-----												
REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271				
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			28
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			28
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			28
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			28
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2	N	-0-			28
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	157	1	1681	2	Y	-0-					17
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	150	1	1645	2	Y	-0-					17
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	161	1	1758	2	Y	-0-					17
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	130	1	1443	2	Y	-0-					17
03	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	146	1	1510	2	Y	-0-					17
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	107	1	1140	2	Y	-0-					16
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1156	2	Y	-0-					16
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	2	Y	-0-					16
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-					16
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-					16
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	254	1	2712	2	Y	2					40
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	264	1	2888	2	Y	1					41
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	271	1	2957	2	Y	1					42
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	234	1	2611	2	Y	2					44
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	320	1	3305	2	Y	1	41	1			4
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

11	3510 X	3124	-0-	-386	-0-	268	1	2854	2	Y	2					40
12	3627 X	2229	-0-	-1398	-0-	186	1	2042	2	Y	1					41
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	308	1	3363	2	Y	1					42
02	3220 X	2616	-0-	-604	-0-	215	1	2399	2	Y	2					44
03	3224 X	2232	-0-	-992	-0-	197	1	2034	2	Y	1	41	1			4
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					4

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

11	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	312	1	3325	2	Y	1					41
12	3875 X	3133	-0-	-742	-0-	262	1	2869	2	Y	2					43
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	348	1	3792	2	Y	1					44
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	285	1	3181	2	Y	2					46
03	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	321	1	3321	2	Y	2	43	1			5
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	159 1	1698 2	Y	-0-		34
12		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	146 1	1599 2	Y	-0-		34
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	165 1	1804 2	Y	-0-		34
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	140 1	1556 2	Y	-0-		34
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	154 1	1595 2	Y	-0-		34
04		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		34
-----												
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848												
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	163 1	1734 2	Y	2		33
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	176 1	1931 2	Y	1		34
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	182 1	1987 2	Y	1		35
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	155 1	1727 2	Y	1		36
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	171 1	1772 2	Y	2	34 1	4
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250												
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01		279 N	134	-0-	-145	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
*04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
-----												
DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207												
11		630 N	585	-0-	-45	-0-	585 2		N	-0-		84
12		558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2		N	-0-		84
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		84
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		84
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		84
*04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		84
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
XTO ENERGY INC. 945936  
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

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

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
FAIR OIL, LTD. 258410  
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			12
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			12
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			12
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			12
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			12
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			12

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1599	3	92	9	N	84	120
*06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N			-0-	120
*07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N			-0-	120
*08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N			-0-	120
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	120

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022

TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

11	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-	145
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	94	1	427	2	N	-0-	145
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	135	1	421	2	N	-0-	145
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	145
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	145
*04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	477	1	1613	2	N	-0-	145

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	129 1	859 2	N	-0-			140
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			140
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			140
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			140
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			140
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	12 1	872 2	N	2			142
						2 9						
-----												
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028				
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	287 2		N	-0-			90
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	68 1	283 2	N	-0-			90
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-			90
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263 2		N	-0-			90
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	83 1	419 2	N	-0-			90
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			90
-----												
HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019												
-----												
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042				
11	930 N	773	-0-	-157	-0-	773 2		N	-0-			154
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2		N	-0-			154
01	868 N	572	-0-	-296	-0-	572 2		N	-0-			154
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-			154
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			154
*04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			154
-----												
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071				
11	3570 X	2504	-0-	-1066	-0-	2504 2		N	-0-			27
12	3689 X	3324	-0-	-365	-0-	3324 2		N	-0-			27
01	3689 X	2451	-0-	-1238	-0-	2451 2		N	-0-			27
02	3332 X	2529	-0-	-803	-0-	2529 2		N	-0-			27
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	266 1	3484 2	N	-0-			27
04	3210 X	3154	-0-	-56	-0-	85 1	3069 2	N	-0-			27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-				45
12		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-				45
01		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-				45
02		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	188	1	3909	2	N	-0-				45
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-				45
*04		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

11		2370 N	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-				150
12		2759 N	1797	-0-	-962	-0-	1797	2			N	-0-				150
01		2232 N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-				150
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-				150
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	-0-				150
*04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	N	-0-				150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

11		1920 X	1371	-0-	-549	-0-	179	1	1192	2	N	-0-				112
12		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-				112
01		1550 X	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-				112
02		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				112
03		1705 X	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-				112
04		1650 X	1165	-0-	-485	-0-	16	1	1149	2	N	-0-				112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

11		5190 X	910	-0-	-4280	-0-	910	2			N	-0-				124
12		2883 X	708	-0-	-2175	-0-	708	2			N	-0-				124
01		1581 X	712	-0-	-869	-0-	712	2			N	-0-				124
02		1260 X	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-				124
03		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	188	1	2469	2	N	-0-				124
*04		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	177	1	6396	2	N	-0-				124

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

11		3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835	2			N	-0-				23
12		3441 X	2495	-0-	-946	-0-	2495	2			N	-0-				23
01		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-				23
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-				23
03		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	253	1	3309	2	N	-0-				23
*04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	2	N	-0-				23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

11		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-				-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
*04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					92
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					92
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					92
02	448 N	284	-0-	-164	-0-	284	2			N	-0-					92
03	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					92
04	360 N	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

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

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

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

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	420 N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					61
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					61
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					61
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					61
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					61
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					61

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

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



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	369	-0-	-282	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	347	-0-	-241	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954			
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910			
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-	17	17
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	17	17
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	17	17
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	17	17
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	17	17
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	17	17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8

SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9775 - 10088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	248	-0-	-292	-0-	248 2		N	-0-			48
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			48
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			48
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			48
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			48
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			48
-----												
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9831 - 10012		
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
-----												
SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9763 - 9960		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9858 - 10044		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----												
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9849 - 10156		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
-----												
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9878 - 10190		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9724 - 9988		
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 2		N	-0-			129
12	806 N	523	-0-	-283	-0-	523 2		N	-0-			129
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			129
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			129
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			129
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9836 - 10089		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295 2		N	-0-			92
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			92
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			92
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			92
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-			92
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			92
-----												
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9933 - 10120		
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412 2		N	-0-			139
12	465 N	317	-0-	-148	-0-	317 2		N	-0-			139
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			139
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314 2		N	-0-			139
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			139
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			139
-----												
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9916 - 10173		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9794 - 10126		
11	570 N	328	-0-	-242	-0-	328 2		N	-0-			110
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			110
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-			110
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			110
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			110
*04	3000 N	3110	-0-	110	110	3110 2		N	-0-			110
-----												
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9824 - 10124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9818 - 10084		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 9890 - 10172		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2	N	-0-		115
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		115
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		115
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		115
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		115
04	660 N	479	-0-	-181	-0-	479 2	N	-0-		115
-----										
ENERQUEST CORPORATION		252059								
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #: 252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014										
-----										
LITTLE ROBERT		WELL #: 232735		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017										
-----										
PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454		
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-		230
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2	N	-0-		230
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	N	-0-		230
02	3080 X	2301	-0-	-779	-0-	2301 2	N	-0-		230
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		230
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		N	NO RPT		230
-----										
PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162		
11	2580 X	2568	-0-	-12	-0-	2567 2	1 9	N	1	117
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-	117
01	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	2565 2		N	-0-	117
*02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1817 2	2 9	N	2	119
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	119
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	119
-----										
FAIR OIL, LTD.		258410								
BATES & DORSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010		
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	-0-
01	775 N	415	-0-	-360	-0-	415 2		N	-0-	-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-	-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410										
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/21/2020						
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590										
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2	N	-0-		179
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		179
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-		179
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		179
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-		179
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		179
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670										
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856										
11	1290 N	886	-0-	-404	-0-	886 2	N	-0-		334
12	1054 N	75	-0-	-979	-0-	75 2	N	-0-		334
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		334
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		334
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		334
04	1530 N	962	-0-	-568	-0-	962 2	N	-0-		334
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890										
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777										
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	79 1	767 2	Y	-0-	-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	72 1	715 2	Y	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87 1	860 2	Y	-0-	-0-
02	784 N	732	-0-	-52	-0-	66 1	666 2	Y	-0-	-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	91 1	845 2	Y	-0-	-0-
04	870 N	804	-0-	-66	-0-	81 1	723 2	Y	-0-	-0-
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 4		RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	631	-0-	-89	-0-	57 1	574 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	57 1	563 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	51 1	489 2	Y	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60 1	614 2	Y	-0-			-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	76 1	715 2	Y	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	88 1	783 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 116253		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830				
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	85 1	818 2	Y	-0-			1
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	82 1	817 2	Y	-0-			1
01	930 N	858	-0-	-72	-0-	79 1	779 2	Y	-0-			1
02	840 N	696	-0-	-144	-0-	62 1	634 2	Y	-0-			1
03	899 N	821	-0-	-78	-0-	80 1	741 2	Y	-0-			1
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	88 1	778 2	Y	-0-	1 1		-0-
-----												
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 116335		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276				
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	115 1	1108 2	Y	37			47
						41 9						
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	116 1	1158 2	Y	-0-			47
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	113 1	1117 2	Y	-0-			47
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	103 1	1041 2	Y	-0-			47
03	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	119 1	1112 2	Y	-0-			47
04	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	112 1	994 2	Y	-0-			47

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	151	1	1461	2	Y	16		22
12	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-		22
01	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	143	1	1419	2	Y	-0-		22
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	Y	1	1 8	22
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	160	1	1492	2	Y	-0-		22
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1399	2	Y	11	26 1	7
						12	9						
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242													
11	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	296	1	2849	2	Y	-0-		12
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	345	1	3428	2	Y	-0-		12
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	389	1	3847	2	Y	-0-		12
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	351	1	3553	2	Y	1	1 8	12
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	530	1	4920	2	Y	-0-		12
*04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	616	1	5468	2	Y	-0-		12
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898													
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	67	1	651	2	Y	-0-		16
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	674	2	Y	3		19
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	66	1	657	2	Y	1		20
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	Y	7		27
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	4	4 1	27
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	-0-	17 1	10
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166													
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	2	Y	-0-		7
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-		7
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-		7
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-		7
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	Y	-0-		7
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	-0-		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
PAIGE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188156	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9640 - 10395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113 1	1097 2	Y	-0-			10
12		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	112 1	1120 2	Y	-0-			10
01		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	108 1	1071 2	Y	-0-			10
02		1120 N	991	-0-	-129	-0-	89 1	902 2	Y	-0-			10
03		1240 N	1114	-0-	-126	-0-	108 1	1006 2	Y	-0-			10
04		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	103 1	913 2	Y	10			20
							11 9						
-----													
DOUGLASS GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	188385	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9443 - 10230	
11		1530 N	1312	-0-	-218	-0-	123 1	1189 2	Y	-0-			16
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	145 1	1450 2	Y	-0-			16
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	142 1	1405 2	Y	-0-			16
02		1232 N	1228	-0-	-4	-0-	110 1	1117 2	Y	1	1 8		16
							1 9						
03		1395 N	1356	-0-	-39	-0-	131 1	1225 2	Y	-0-			16
04		1350 N	1196	-0-	-154	-0-	121 1	1075 2	Y	-0-			16
-----													
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	189253	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8688 - 9886	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		8	RRCID ->	189573	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9678 - 10286	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		9	RRCID ->	189576	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	9592 - 10524	
11		900 N	746	-0-	-154	-0-	70 1	676 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	706	-0-	-224	-0-	65 1	641 2	Y	-0-			-0-
01		899 N	577	-0-	-322	-0-	53 1	524 2	Y	-0-			-0-
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	85 1	866 2	Y	-0-			-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	90 1	844 2	Y	-0-			-0-
*04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	92 1	818 2	Y	-0-			-0-
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		12	RRCID ->	189578	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9508 - 9556	
11		900 N	844	-0-	-56	-0-	79 1	765 2	Y	-0-			2
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	84 1	844 2	Y	-0-			2
01		651 N	527	-0-	-124	-0-	49 1	478 2	Y	-0-			2
02		756 N	553	-0-	-203	-0-	49 1	504 2	Y	-0-			2
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	90 1	839 2	Y	-0-			2
*04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	126 1	1117 2	Y	4			6
							4 9						



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	Y	-0-					-0-
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-					-0-
01		1116 N	668	-0-	-448	-0-	-0-	62	1	606	2	Y	-0-					-0-
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1374	2	Y	-0-					16
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1422	2	Y	-0-					16
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1401	2	Y	-0-					16
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	1	1	8			16
03		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	-0-	149	1	1393	2	Y	-0-					16
04		1500 N	1436	-0-	-64	-0-	-0-	145	1	1291	2	Y	-0-					16

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	40	1	395	2	Y	-0-					-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
03		403 N	186	-0-	-217	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

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

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582				
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	2	Y	-0-	4
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	25	1	248	2	Y	2	6
						2	9					
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	Y	-0-	6
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	-0-	6
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	-0-	6
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	Y	-0-	-0-
											6 1	
-----												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564				
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	Y	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	Y	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	33	1	339	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	37	1	344	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	35	1	313	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DOUGLASS GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	192290	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9569 - 10166	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	110	1	1065	2	Y	-0-		6
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	113	1	1123	2	Y	-0-		6
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	-0-		6
02	1092 N	996	-0-	-96	-0-	89	1	906	2	Y	1	1 8	6
						1	9						
03	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	101	1	956	2	Y	-0-		6
04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	101	1	900	2	Y	-0-	6 1	-0-
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		18	RRCID ->	192894	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9490 - 10288	
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	Y	-0-		-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	-0-		-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	91	1	922	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	106	1	985	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	989	-0-	-181	-0-	100	1	889	2	Y	-0-		-0-
-----													
RUTH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	192949	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9514 - 10195	
11	3240 X	2449	-0-	-791	-0-	230	1	2219	2	Y	-0-		15
12	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	247	1	2451	2	Y	-0-		15
01	3348 X	2082	-0-	-1266	-0-	190	1	1892	2	Y	-0-		15
02	2912 X	2536	-0-	-376	-0-	228	1	2306	2	Y	2	2 8	15
						2	9						
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	318	1	2974	2	Y	-0-		15
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	319	1	2839	2	Y	-0-		15
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		21	RRCID ->	193208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	9429 - 10272	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	102	1	991	2	Y	-0-		19
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	92	1	922	2	Y	3		22
						3	9						
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	936	2	Y	-0-		22
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	11	2 8	31
						12	9						
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	2	Y	3	7 1	27
						3	9						
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	125	1	1110	2	Y	-0-	15 1	12
-----													
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		3	RRCID ->	193211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9528 - 11546	
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	148	1	1442	2	Y	-0-		17
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	253	1	2525	2	Y	4		21
						4	9						
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	227	1	2244	2	Y	1		22
						1	9						
02	1176 N	538	-0-	-638	-0-	48	1	487	2	Y	3		25
						3	9						
03	1302 N	506	-0-	-796	-0-	49	1	457	2	Y	-0-	6 1	19
04	1260 N	531	-0-	-729	-0-	53	1	477	2	Y	1	17 1	3
						1	9						
-----													
MARTIN GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	194364	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9632 - 10424	
11	330 X	266	-0-	-64	-0-	25	1	241	2	Y	-0-		-0-
12	341 X	276	-0-	-65	-0-	25	1	251	2	Y	-0-		-0-
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	-0-		-0-
02	308 X	191	-0-	-117	-0-	17	1	174	2	Y	-0-		-0-
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-		-0-
04	330 X	92	-0-	-238	-0-	10	1	82	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1416	-0-	-114	-0-		132 1	1281 2	Y	3		15
12	1457 N	1429	-0-	-28	-0-		3 9					
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		130 1	1299 2	Y	-0-		15
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		136 1	1351 2	Y	-0-		15
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		116 1	1182 2	Y	3		18
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-		3 9					
							140 1	1303 2	Y	6		24
							7 9					
							128 1	1136 2	Y	-0-		24
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429												
11	420 N	359	-0-	-61	-0-		34 1	325 2	Y	-0-		4
12	434 N	236	-0-	-198	-0-		22 1	214 2	Y	-0-		4
01	434 N	283	-0-	-151	-0-		26 1	257 2	Y	-0-		4
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		31 1	310 2	Y	-0-		4
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-		17 1	162 2	Y	-0-		4
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		19 1	168 2	Y	-0-	4 1	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868												
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		221 1	2135 2	Y	-0-		14
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		226 1	2258 2	Y	6		20
01	1519 N	532	-0-	-987	-0-		7 9					
02	2212 N	866	-0-	-1346	-0-		49 1	483 2	Y	-0-		20
03	2480 N	638	-0-	-1842	-0-		78 1	788 2	Y	-0-		20
04	510 N	371	-0-	-139	-0-		62 1	576 2	Y	-0-		20
							37 1	334 2	Y	-0-		20
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363												
11	61 X	-0-	-0-	-61	-0-				Y	-0-		-0-
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-		18 1	176 2	Y	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		19 1	186 2	Y	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		16 1	163 2	Y	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-		49 1	461 2	Y	-0-		-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-		32 1	297 2	Y	-0-		-0-
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430												
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-		64 1	628 2	Y	-0-		17
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		140 1	1397 2	Y	3		20
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		3 9					
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		118 1	1168 2	Y	-0-		20
03	1550 N	979	-0-	-571	-0-		89 1	906 2	Y	7	1 8	26
04	1230 N	1065	-0-	-165	-0-		8 9					
							95 1	882 2	Y	2	5 1	23
							2 9					
							108 1	957 2	Y	-0-	16 1	7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
11		1470 N	1179	-0-	-291	-0-		111	1	1068	2	8
12		1364 N	908	-0-	-456	-0-		83	1	825	2	8
01		1302 N	1059	-0-	-243	-0-		98	1	961	2	8
02		1092 N	1024	-0-	-68	-0-		92	1	931	2	8
								1	9			
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		125	1	1166	2	8
*04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		134	1	1191	2	8
-----												
PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414												
11		540 N	530	-0-	-10	-0-		50	1	480	2	-0-
12		558 N	518	-0-	-40	-0-		47	1	471	2	-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-		55	1	543	2	-0-
02		504 N	502	-0-	-2	-0-		45	1	457	2	-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-		54	1	508	2	-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-		54	1	483	2	-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282												
11		1170 N	917	-0-	-253	-0-		84	1	833	2	-0-
12		775 N	437	-0-	-338	-0-		39	1	398	2	-0-
01		1147 N	886	-0-	-261	-0-		81	1	805	2	-0-
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		93	1	940	2	-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		100	1	934	2	-0-
*04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		108	1	959	2	-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480												
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
										4	1	
										8	1	
-----												
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274												
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		159	1	1528	2	1
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		172	1	1714	2	1
01		1705 N	1468	-0-	-237	-0-		135	1	1333	2	1
02		1568 N	1046	-0-	-522	-0-		94	1	951	2	1
								1	9			
03		1860 N	1383	-0-	-477	-0-		134	1	1249	2	1
*04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		151	1	1348	2	1
-----												
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429												
11		1860 N	1740	-0-	-120	-0-		163	1	1577	2	2
12		1922 N	1713	-0-	-209	-0-		156	1	1556	2	3
								1	9			
01		1860 N	1417	-0-	-443	-0-		130	1	1287	2	3
02		1624 N	965	-0-	-659	-0-		87	1	877	2	4
								1	9			
03		1705 N	944	-0-	-761	-0-		92	1	852	2	3
04		1380 N	1278	-0-	-102	-0-		129	1	1148	2	1
								1	9			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		26	RRCID ->	197197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10388	PERF. 9414 -	10256
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	73 1	701 2	Y	-0-			15
12	806 N	562	-0-	-244	-0-	51 1	511 2	Y	-0-			15
01	775 N	456	-0-	-319	-0-	42 1	414 2	Y	-0-			15
02	728 N	395	-0-	-333	-0-	36 1	359 2	Y	-0-			15
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	69 1	646 2	Y	-0-			15
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	65 1	576 2	Y	-0-			15
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		19	RRCID ->	197320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9265 -	10317
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	197898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF. 9420 -	10350
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63 1	598 2	Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	68 1	680 2	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	63 1	623 2	Y	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54 1	539 2	Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70 1	652 2	Y	-0-			-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	66 1	586 2	Y	-0-			-0-
-----												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		4	RRCID ->	197992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9257 -	10148
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	82 1	787 2	Y	5			7
12	899 N	796	-0-	-103	-0-	73 1	723 2	Y	-0-			7
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	89 1	880 2	Y	-0-			7
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	83 1	848 2	Y	1	1 8		7
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	83 1	776 2	Y	4			11
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	90 1	802 2	Y	-0-			11
-----												
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		4	RRCID ->	198629	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 9469 -	10365
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	81 1	780 2	Y	-0-			10
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	81 1	803 2	Y	2			12
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	80 1	797 2	Y	1			13
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	73 1	740 2	Y	8			21
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90 1	840 2	Y	3	4 1		20
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	83 1	737 2	Y	-0-	10 1		10
-----												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	199028	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9530 -	10327
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1366	2	23
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	23
01		1364 N	878	-0-	-486	-0-	-0-	80	1	798	2	23
02		1400 N	958	-0-	-442	-0-	-0-	86	1	871	2	23
								1	9			
03		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	-0-	122	1	1141	2	23
*04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	843	2	23
-----												
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215												
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	558	2	6
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	6
01		620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	55	1	549	2	7
								1	9			
02		588 N	540	-0-	-48	-0-	-0-	48	1	491	2	7
								1	9			
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	655	2	8
								1	9			
*04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	8
-----												
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160												
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	968	2	3
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1201	2	3
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	3
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	3
								1	9			
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	3
*04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	975	2	3
								3	9			
-----												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270												
11		1320 N	983	-0-	-337	-0-	-0-	92	1	891	2	5
12		1209 N	962	-0-	-247	-0-	-0-	88	1	874	2	5
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	5
02		924 N	747	-0-	-177	-0-	-0-	67	1	679	2	5
								1	9			
03		961 N	803	-0-	-158	-0-	-0-	78	1	725	2	5
*04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	887	2	5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		1140 N	1077	-0-	-63	-0-	101 1	976 2	Y		-0-	8
12		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	96 1	953 2	Y		-0-	8
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	101 1	995 2	Y		-0-	8
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	92 1	932 2	Y		1 8	8
							1 9					
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	108 1	1011 2	Y		-0-	8
*04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	101 1	898 2	Y		-0-	8
-----												
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276												
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y		-0-	7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746												
11		1470 N	1441	-0-	-29	-0-	135 1	1306 2	Y		-0-	11
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	142 1	1409 2	Y		-0-	11
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	146 1	1448 2	Y		-0-	11
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	129 1	1307 2	Y		1 8	11
							1 9					
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	150 1	1395 2	Y		-0-	11
04		1470 N	1458	-0-	-12	-0-	148 1	1310 2	Y		-0-	11
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327												
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	64 1	617 2	Y		-0-	2
12		713 N	676	-0-	-37	-0-	62 1	614 2	Y		-0-	2
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	63 1	628 2	Y		-0-	2
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	56 1	567 2	Y		-0-	2
03		682 N	637	-0-	-45	-0-	61 1	569 2	Y		6	8
							7 9					
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	62 1	551 2	Y		-0-	8
-----												
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291												
11		990 N	814	-0-	-176	-0-	76 1	738 2	Y		-0-	13
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	86 1	859 2	Y		-0-	13
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	91 1	904 2	Y		-0-	13
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	76 1	767 2	Y		1 8	13
							1 9					
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	98 1	913 2	Y		-0-	13
*04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	93 1	825 2	Y		-0-	13
-----												
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479												
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	16 1	152 2	Y		-0-	1
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	30 1	312 2	Y		-0-	1
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	38 1	378 2	Y		-0-	1
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	10 1	100 2	Y		-0-	1
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	44 1	401 2	Y		-0-	1
*04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	66 1	589 2	Y		-0-	1



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-		58 1	568 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	338	-0-	-65	-0-		30 1	308 2	Y	-0-			-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-		53 1	530 2	Y	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-		42 1	430 2	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-		34 1	324 2	Y	-0-			-0-
*04		321 N	321	-0-	-0-	-0-		33 1	288 2	Y	-0-			-0-
-----														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322														
11		2910 N	1558	-0-	-1352	-0-		146 1	1412 2	Y	-0-			19
12		2697 N	1507	-0-	-1190	-0-		137 1	1370 2	Y	-0-			19
01		1457 N	1408	-0-	-49	-0-		129 1	1279 2	Y	-0-			19
02		1456 N	1443	-0-	-13	-0-		129 1	1314 2	Y	-0-			19
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		167 1	1555 2	Y	-0-			19
*04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		165 1	1468 2	Y	5	21 1		3
								6 9						
-----														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340														
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-		45 1	432 2	Y	-0-			20
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-		46 1	459 2	Y	-0-			20
01		496 N	372	-0-	-124	-0-		34 1	338 2	Y	-0-			20
02		448 N	400	-0-	-48	-0-		36 1	363 2	Y	1	1 8		20
								1 9						
03		496 N	479	-0-	-17	-0-		46 1	433 2	Y	-0-			20
*04		660 N	660	-0-	-0-	-0-		67 1	593 2	Y	-0-			20
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412														
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-		29 1	281 2	Y	-0-			7
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-		28 1	276 2	Y	-0-			7
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-		29 1	289 2	Y	-0-			7
02		168 N	163	-0-	-5	-0-		15 1	148 2	Y	-0-			7
03		186 N	104	-0-	-82	-0-		10 1	94 2	Y	-0-			7
04		180 N	106	-0-	-74	-0-		11 1	95 2	Y	-0-			7
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472														
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		222 1	2146 2	Y	-0-			1
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		173 1	1731 2	Y	-0-			1
01		2356 N	2010	-0-	-346	-0-		185 1	1825 2	Y	-0-			1
02		1988 N	1794	-0-	-194	-0-		161 1	1632 2	Y	1	1 8		1
								1 9						
03		1891 N	1860	-0-	-31	-0-		178 1	1673 2	Y	8			9
								9 9						
04		1950 N	1538	-0-	-412	-0-		155 1	1383 2	Y	-0-			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	126	1	1217	2	Y	-0-		11
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	125	1	1249	2	Y	-0-		11
01	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	117	1	1162	2	Y	-0-		11
02	1260 N	835	-0-	-425	-0-	75	1	759	2	Y	1	1 8	11
						1	9						
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	102	1	944	2	Y	-0-		11
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	107	1	953	2	Y	-0-		11
-----													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428													
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	161	1	1556	2	Y	-0-		10
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	160	1	1596	2	Y	-0-		10
01	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	136	1	1346	2	Y	-0-		10
02	1596 N	782	-0-	-814	-0-	70	1	712	2	Y	-0-		10
03	1767 N	1209	-0-	-558	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-		10
04	1440 N	1013	-0-	-427	-0-	102	1	911	2	Y	-0-		10
-----													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370													
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-		3
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-		3
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	14	1	139	2	Y	-0-		3
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	8	1	81	2	Y	-0-		3
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-		3
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	Y	-0-		3
-----													
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186													
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	114	1	1100	2	Y	-0-		8
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1094	2	Y	-0-		8
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	110	1	1093	2	Y	-0-		8
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	Y	4	1 8	11
						4	9						
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	Y	-0-		11
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1042	2	Y	5	8 1	8
						6	9						
-----													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345													
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	127	1	1225	2	Y	-0-		2
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	132	1	1314	2	Y	-0-		2
01	1395 N	999	-0-	-396	-0-	92	1	907	2	Y	-0-		2
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	133	1	1355	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
03	1457 N	883	-0-	-574	-0-	84	1	792	2	Y	6		8
						7	9						
04	960 N	895	-0-	-65	-0-	91	1	804	2	Y	-0-		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557															
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	182	1	1758	2	Y	-0-			11
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	212	1	2112	2	Y	-0-			11
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	-0-			11
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	185	1	1884	2	Y	1	1 8		11
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	241	1	2254	2	Y	-0-			11
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	176	1	1563	2	Y	-0-			11
-----															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545															
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	85	1	822	2	Y	-0-			2
12	992	N	460	-0-	-532	-0-	42	1	418	2	Y	-0-			2
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1224	2	Y	-0-			2
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1099	2	Y	1	1 8		2
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	104	1	971	2	Y	9			11
04	1230	N	974	-0-	-256	-0-	98	1	876	2	Y	-0-			11
-----															
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376															
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	119	1	1149	2	Y	-0-			16
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	114	1	1139	2	Y	-0-			16
01	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	94	1	937	2	Y	-0-			16
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	105	1	1065	2	Y	1	1 8		16
03	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	100	1	926	2	Y	-0-			16
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	105	1	929	2	Y	-0-			16
-----															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549															
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	Y	-0-			2
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	110	1	1089	2	Y	-0-			2
01	930	N	682	-0-	-248	-0-	63	1	619	2	Y	-0-			2
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	Y	-0-			2
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	158	1	1475	2	Y	-0-			2
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	155	1	1377	2	Y	5			7
-----															
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537															
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			4
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			4
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	749	2	Y	-0-			4
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	Y	-0-			4
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	116	1	1035	2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DOUGLASS GU 6		WELL #:		8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	106 1	1025 2		Y	-0-		2
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	108 1	1075 2		Y	-0-		2
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105 1	1037 2		Y	2		4
02	1064 N	783	-0-	-281	-0-	70 1	712 2		Y	1		5
03	1178 N	843	-0-	-335	-0-	82 1	761 2		Y	-0-		5
04	1110 N	734	-0-	-376	-0-	74 1	660 2		Y	-0-	4 1	1
-----												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE		N/A		
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 2		Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20 1	204 2		Y	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	12 1	109 2		Y	-0-		-0-
-----												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE		01/19/2005		
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	27 1	259 2		Y	-0-		11
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	27 1	268 2		Y	-0-		11
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	27 1	270 2		Y	-0-		11
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 2		Y	-0-		11
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29 1	268 2		Y	-0-		11
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	10 1	89 2		Y	-0-		11
-----												
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE		12/11/2004		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DOUGLASS GU 2		WELL #:		6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE		12/06/2004		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34 1	331 2		Y	-0-		13
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43 1	425 2		Y	-0-		13
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	33 1	326 2		Y	-0-		13
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	18 1	187 2		Y	-0-		13
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47 1	442 2		Y	-0-		13
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	26 1	227 2		Y	-0-		13
-----												
KAY, GINGER GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	87 1	841 2		Y	36		94
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	91 1	902 2		Y	2	83 1	13
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	85 1	840 2		Y	-0-		13
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	78 1	791 2		Y	-0-		13
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	90 1	844 2		Y	27		40
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	86 1	765 2		Y	-0-		40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9421 - 10545	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		190	1	1842	2	Y	-0-		6				
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		198	1	1967	2	Y	-0-		6				
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		201	1	1990	2	Y	-0-		6				
02		1904 N	1788	-0-	-116	-0-		160	1	1626	2	Y	2	2 8	6				
								2	9										
03		2170 N	2032	-0-	-138	-0-		197	1	1835	2	Y	-0-		6				
*04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		225	1	1996	2	Y	21		27				
								23	9										
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9275 - 10283	
11		2190 N	2183	-0-	-7	-0-		205	1	1978	2	Y	-0-		7				
12		2263 N	2054	-0-	-209	-0-		187	1	1867	2	Y	-0-		7				
01		2263 N	2167	-0-	-96	-0-		199	1	1968	2	Y	-0-		7				
02		2044 N	1850	-0-	-194	-0-		166	1	1684	2	Y	-0-		7				
03		2046 N	1831	-0-	-215	-0-		177	1	1654	2	Y	-0-		7				
04		2100 N	1947	-0-	-153	-0-		197	1	1750	2	Y	-0-		7				
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9512 - 10170	
11		2400 N	2339	-0-	-61	-0-		219	1	2120	2	Y	-0-		12				
12		2511 N	2411	-0-	-100	-0-		220	1	2191	2	Y	-0-		12				
01		2511 N	2358	-0-	-153	-0-		216	1	2141	2	Y	1		13				
								1	9										
02		2184 N	2132	-0-	-52	-0-		191	1	1940	2	Y	1	1 8	13				
								1	9										
03		2418 N	2386	-0-	-32	-0-		231	1	2155	2	Y	-0-		13				
*04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		236	1	2099	2	Y	11	16 1	8				
								12	9										
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9457 - 10529	
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		131	1	1265	2	Y	-0-		49				
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		129	1	1290	2	Y	9		58				
								10	9										
01		1457 N	1456	-0-	-1	-0-		133	1	1314	2	Y	8		66				
								9	9										
02		1316 N	1298	-0-	-18	-0-		116	1	1180	2	Y	2	2 8	66				
								2	9										
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		143	1	1331	2	Y	-0-	64 1	2				
04		1410 N	1336	-0-	-74	-0-		135	1	1201	2	Y	-0-		2				
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10328	
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		103	1	996	2	Y	-0-		18				
12		1147 N	1144	-0-	-3	-0-		104	1	1037	2	Y	3		21				
								3	9										
01		1116 N	1096	-0-	-20	-0-		101	1	995	2	Y	-0-		21				
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		93	1	946	2	Y	9	1 8	29				
								10	9										
03		1147 N	1140	-0-	-7	-0-		110	1	1028	2	Y	2	4 1	27				
								2	9										
*04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		108	1	962	2	Y	1	18 1	10				
								1	9										





DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1755	2	Y	-0-	19
12		2108 N	1929	-0-	-179	-0-	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-	19
01		2108 N	2082	-0-	-26	-0-	-0-	191	1	1891	2	Y	-0-	19
02		1820 N	1818	-0-	-2	-0-	-0-	163	1	1654	2	Y	1 8	19
								1	9					
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1766	2	Y	-0-	19
04		2010 N	1940	-0-	-70	-0-	-0-	195	1	1736	2	Y	8 22 1	5
								9	9					
-----														
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337				
11		510 N	243	-0-	-267	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	-0-	15
12		310 N	195	-0-	-115	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-	15
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	25	1	250	2	Y	-0-	15
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-	15
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-	15
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-	15
-----														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257										COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----														
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259										COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346				
11		1020 N	995	-0-	-25	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	-0-	5
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	974	2	Y	-0-	5
01		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	-0-	96	1	946	2	Y	-0-	5
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	861	2	Y	5 2 8	8
								6	9					
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	965	2	Y	-0-	8
04		1020 N	965	-0-	-55	-0-	-0-	97	1	861	2	Y	6 5 1	9
								7	9					
-----														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425				
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-	-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-	-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	-0-	-0-
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-	-0-
03		341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	28	1	262	2	Y	-0-	-0-
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-	-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	145	1	1398	2	Y	-0-			25
12	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	136	1	1359	2	Y	3			28
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	2			30
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1344	2	Y	25	1	8	54
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	156	1	1454	2	Y	6	11	1	49
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1364	2	Y	1	21	1	29
						1	9							
-----														
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----														
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490						
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	82	1	792	2	Y	-0-			7
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	Y	-0-			7
01	899 N	836	-0-	-63	-0-	77	1	759	2	Y	-0-			7
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	54	1	545	2	Y	1	1	8	7
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	127	1	1187	2	Y	-0-			7
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	123	1	1091	2	Y	-0-			7
-----														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 41		RRCID -> 215781		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409						
11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	137	1	1329	2	Y	-0-			56
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	Y	-0-			56
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	143	1	1418	2	Y	-0-			56
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	134	1	1361	2	Y	1	1	8	56
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	165	1	1543	2	Y	-0-			56
*04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	2	Y	-0-			56
-----														
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	102	-0-	102	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	8	-0-	8	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	98	-0-	98	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320						
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	36	1	344	2	Y	-0-			12
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	-0-			12
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-			12
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-			12
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-			12
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-		27
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	133	1	1322	2	Y	-0-		27
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	125	1	1232	2	Y	-0-		27
02	1316 N	1292	-0-	-24	-0-	116	1	1175	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	143	1	1333	2	Y	-0-		27
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	134	1	1187	2	Y	-0-		27
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436													
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	105	1	1018	2	Y	-0-		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	101	1	1006	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	97	1	960	2	Y	-0-		-0-
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	79	1	804	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1116 N	959	-0-	-157	-0-	93	1	866	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	927	-0-	-93	-0-	94	1	833	2	Y	-0-		-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308													
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	58	1	559	2	Y	-0-		8
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	52	1	515	2	Y	-0-		8
01	651 N	452	-0-	-199	-0-	41	1	411	2	Y	-0-		8
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	Y	-0-		8
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	Y	-0-		8
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	43	1	379	2	Y	-0-		8
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338													
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	84	1	818	2	Y	-0-		18
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	83	1	827	2	Y	8		26
						9	9						
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	76	1	756	2	Y	21		47
						23	9						
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	Y	1	1 8	47
						1	9						
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	Y	1	43 1	5
						1	9						
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	800	2	Y	1		6
						1	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-		91 1	878 2	Y	-0-	-0-
12		1178 N	1005	-0-	-173	-0-		92 1	913 2	Y	-0-	-0-
01		930 N	825	-0-	-105	-0-		76 1	749 2	Y	-0-	-0-
02		896 N	775	-0-	-121	-0-		69 1	705 2	Y	1	1 8
								1 9				
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-		96 1	900 2	Y	-0-	-0-
*04		974 N	974	-0-	-0-	-0-		99 1	875 2	Y	-0-	-0-
-----												
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362												
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		17 1	164 2	Y	-0-	-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-		19 1	191 2	Y	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-		15 1	145 2	Y	-0-	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		14 1	140 2	Y	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-		19 1	180 2	Y	-0-	-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-		18 1	160 2	Y	-0-	-0-
-----												
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230												
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		162 1	1561 2	Y	-0-	7
12		1798 N	1744	-0-	-54	-0-		159 1	1585 2	Y	-0-	7
01		1798 N	1669	-0-	-129	-0-		153 1	1516 2	Y	-0-	7
02		1596 N	1515	-0-	-81	-0-		136 1	1375 2	Y	4	1 8
								4 9				10
03		1736 N	1709	-0-	-27	-0-		165 1	1544 2	Y	-0-	10
04		1620 N	1472	-0-	-148	-0-		148 1	1318 2	Y	5	7 1
								6 9				8
-----												
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342												
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		156 1	1509 2	Y	-0-	25
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		150 1	1498 2	Y	-0-	25
01		1705 N	1677	-0-	-28	-0-		154 1	1523 2	Y	-0-	25
02		1484 N	1454	-0-	-30	-0-		131 1	1322 2	Y	1	1 8
								1 9				25
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		161 1	1504 2	Y	-0-	25
*04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		164 1	1455 2	Y	-0-	25
-----												
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444												
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		98 1	948 2	Y	-0-	6
12		1116 N	1109	-0-	-7	-0-		101 1	1008 2	Y	-0-	6
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		100 1	986 2	Y	-0-	6
02		980 N	961	-0-	-19	-0-		86 1	874 2	Y	1	1 8
								1 9				6
03		1116 N	1018	-0-	-98	-0-		99 1	919 2	Y	-0-	6
04		1050 N	973	-0-	-77	-0-		98 1	875 2	Y	-0-	6
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.	9392 - 10255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.	9686 - 10395			
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	2	Y	-0-				5
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	134	1	1330	2	Y	-0-				5
01	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	128	1	1270	2	Y	-0-				5
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	118	1	1196	2	Y	1	1	8		5
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	32				37
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1214	2	Y	-0-				37
-----															
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.	9410 - 10430			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.	9408 - 10110			
11	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	185	1	1793	2	Y	15				27
12	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	188	1	1875	2	Y	-0-				27
01	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	188	1	1864	2	Y	1				28
02	1876 N	1861	-0-	-15	-0-	167	1	1693	2	Y	1	1	8		28
03	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	197	1	1840	2	Y	-0-				28
04	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	192	1	1704	2	Y	-0-	28	1		-0-
-----															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.	9384 - 10061			
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	120	1	1163	2	Y	14	54	1		9
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	120	1	1192	2	Y	4				13
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1236	2	Y	3				16
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	131	1	1335	2	Y	5	1	8		20
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	132	1	1234	2	Y	1				21
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	138	1	1224	2	Y	-0-				21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	30
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9	1889	2	Y	8
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1859	2	Y	8
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1714	2	Y	8
03	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	-0-	181	1	1687	2	Y	8
04	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	-0-	186	1	1662	2	Y	8
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122												
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	6
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	1078	2	Y	6
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	2	Y	6
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	910	2	Y	6
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1015	2	Y	14
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	930	2	Y	14
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503												
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1102	2	Y	2
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	-0-	110	1	1101	2	Y	2
01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	-0-	112	1	1110	2	Y	2
02	1148 N	1015	-0-	-133	-0-	-0-	91	1	924	2	Y	2
03	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	-0-	108	1	1012	2	Y	10
04	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	-0-	9	9	950	2	Y	10
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360												
11	960 N	753	-0-	-207	-0-	-0-	71	1	682	2	Y	6
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1086	2	Y	6
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1079	2	Y	6
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	985	2	Y	6
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1132	2	Y	6
*04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1079	2	Y	6
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406												
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	529	2	Y	9			11
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	9	538	2	Y	-0-			11
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	-0-			11
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-			11
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	541	2	Y	13			24
						14	9							
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	2	Y	-0-			24
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280														
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	91	1	882	2	Y	-0-			8
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	Y	-0-			8
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	67	1	659	2	Y	1			9
						1	9							
02	868 N	673	-0-	-195	-0-	60	1	613	2	Y	-0-			9
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	78	1	725	2	Y	-0-			9
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	82	1	731	2	Y	-0-			9
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			4
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			4
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			4
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			4
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			4
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			4
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369														
11	6204 X	1493	-0-	-4711	-0-	140	1	1353	2	Y	-0-			-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	136	1	1358	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	130	1	1287	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	114	1	1154	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	130	1	1154	2	Y	-0-			-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566														
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	126	1	1217	2	Y	-0-			6
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	130	1	1294	2	Y	-0-			6
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	129	1	1278	2	Y	-0-			6
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	109	1	1106	2	Y	3	1 8		8
						3	9							
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	Y	-0-			8
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	2	Y	6	6 1		8
						7	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		8	RRCID ->	219593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10387	PERF. 9487 - 10156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	72 1	690 2	Y	10				11
						11 9							
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	74 1	734 2	Y	-0-				11
01	744 N	599	-0-	-145	-0-	55 1	544 2	Y	-0-				11
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	53 1	545 2	Y	1	1	8		11
						1 9							
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	44 1	414 2	Y	4				15
						4 9							
04	480 N	136	-0-	-344	-0-	14 1	122 2	Y	-0-				15
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		35	RRCID ->	219609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9452 - 10362		
11	720 N	599	-0-	-121	-0-	56 1	543 2	Y	-0-				-0-
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	53 1	533 2	Y	-0-				-0-
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	49 1	489 2	Y	-0-				-0-
02	560 N	434	-0-	-126	-0-	39 1	395 2	Y	-0-				-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	55 1	517 2	Y	-0-				-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	51 1	454 2	Y	-0-				-0-
-----													
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:		50	RRCID ->	219618	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF. 9016 - 10702		
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	93 1	901 2	Y	-0-				21
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	95 1	942 2	Y	-0-				21
01	1023 N	995	-0-	-28	-0-	91 1	904 2	Y	-0-				21
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	76 1	778 2	Y	1	1	8		21
						1 9							
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	97 1	906 2	Y	-0-				21
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104 1	925 2	Y	7	24	1		4
						8 9							
-----													
BLACK STONE		WELL #:		1	RRCID ->	219623	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9266 - 10289		
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	152 1	1474 2	Y	-0-				3
12	1829 N	1638	-0-	-191	-0-	150 1	1488 2	Y	-0-				3
01	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	132 1	1313 2	Y	-0-				3
02	1512 N	1496	-0-	-16	-0-	134 1	1361 2	Y	1	1	8		3
						1 9							
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	189 1	1763 2	Y	-0-				3
*04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	155 1	1382 2	Y	-0-				3
-----													
FAYE, DONNA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	220348	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10685	PERF. 9900 - 10553		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
SHANNON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220507	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9392 - 10510		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	635	2	N	3		30
						3	9						
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	836	2	N	-0-		30
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	2	N	-0-		30
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	63	1	639	2	N	-0-		30
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	75	1	696	2	N	-0-		30
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	71	1	633	2	N	-0-		30
-----													
MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235			
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	795	2	Y	-0-		6
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	Y	-0-		6
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	Y	1		7
						1	9						
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	59	1	600	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-		7
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-		7
-----													
SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814			
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	139	1	1344	2	Y	22		24
						24	9						
12	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	137	1	1360	2	Y	-0-		24
01	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-		24
02	1316 N	1293	-0-	-23	-0-	116	1	1175	2	Y	2	2 8	24
						2	9						
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	142	1	1328	2	Y	-0-		24
*04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	4		28
						4	9						
-----													
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444			
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	165	1	1592	2	Y	4		6
						4	9						
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	181	1	1808	2	Y	-0-		6
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	172	1	1700	2	Y	-0-		6
02	1652 N	1594	-0-	-58	-0-	142	1	1451	2	Y	1	1 8	6
						1	9						
03	1984 N	1759	-0-	-225	-0-	169	1	1578	2	Y	11		17
						12	9						
04	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	141	1	1253	2	Y	-0-		17
-----													
JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369					
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	20	1	187	2	Y	-0-		9
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	23	1	228	2	Y	-0-		9
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	Y	-0-		9
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-		9
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-		9
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-		9



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	136	1	1312	2	Y	14	65	1	9
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	2	Y	6			15
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	2	Y	4			19
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	137	1	1393	2	Y	6	1	8	24
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	Y	1			25
*04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	161	1	1433	2	Y	1			26
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280														
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	980	2	Y	12			16
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	1026	2	Y	-0-			16
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	-0-			16
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	Y	1	1	8	16
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	106	1	985	2	Y	10			26
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	103	1	913	2	Y	-0-			26
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428														
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267														
11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	137	1	1325	2	Y	-0-			2
12	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	138	1	1372	2	Y	-0-			2
01	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	142	1	1403	2	Y	-0-			2
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	117	1	1183	2	Y	1	1	8	2
03	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	127	1	1184	2	Y	9			11
04	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	139	1	1240	2	Y	-0-			11
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162														
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	175	1	1692	2	Y	-0-			3
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	169	1	1690	2	Y	-0-			3
01	1860 N	1276	-0-	-584	-0-	117	1	1159	2	Y	-0-			3
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	2	Y	1	1	8	3
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	170	1	1585	2	Y	-0-			3
*04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	175	1	1560	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
RITA RAE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9567 - 10444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2940 X	2793	-0-	-147	-0-	262	1	2531	2	Y	-0-	-0-
12	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	265	1	2643	2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	257	1	2547	2	Y	-0-	-0-
02	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	229	1	2329	2	Y	1	1 8
							1	9				
03	2914 N	2873	-0-	-41	-0-	278	1	2595	2	Y	-0-	-0-
*04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	276	1	2455	2	Y	-0-	-0-

PARMLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	222078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9480 - 10448
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #:		8	RRCID ->	222245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 9506 - 10220	
11	3030 X	2920	-0-	-110	-0-	274	1	2646	2	Y	-0-	69
12	3131 X	3025	-0-	-106	-0-	276	1	2749	2	Y	-0-	69
01	3131 X	2370	-0-	-761	-0-	217	1	2153	2	Y	-0-	69
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	256	1	2602	2	Y	1	1 8
							1	9				
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	294	1	2743	2	Y	-0-	69
04	2850 X	2834	-0-	-16	-0-	286	1	2548	2	Y	-0-	69

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	222321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9230 - 10242	
11	810 N	642	-0-	-168	-0-	61	1	581	2	Y	-0-	24
12	837 N	537	-0-	-300	-0-	49	1	488	2	Y	-0-	24
01	806 N	517	-0-	-289	-0-	48	1	469	2	Y	-0-	24
02	588 N	373	-0-	-215	-0-	33	1	340	2	Y	-0-	24
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	82	1	765	2	Y	-0-	24
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	46	1	407	2	Y	-0-	24

CINDY SUE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	222325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9244 - 10310	
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	13	1	124	2	Y	-0-	25
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	25
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	2	Y	-0-	25
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	9	1	93	2	Y	-0-	25
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	Y	-0-	25
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	25

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	222515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10383	PERF. 9412 - 10168
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	900 N	730	-0-	-170	-0-	68	1	662	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	69	1	691	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	448	-0-	-327	-0-	41	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	50	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	66	1	621	2	Y	-0-			-0-
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	546	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270				
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	141	1	1360	2	Y	-0-			4
12	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	140	1	1392	2	Y	-0-			4
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	143	1	1416	2	Y	-0-			4
02	1400 N	1321	-0-	-79	-0-	118	1	1202	2	Y	1	1 8		4
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	145	1	1349	2	Y	-0-			4
04	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	142	1	1264	2	Y	-0-			4
-----														
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
-----														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246				
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	844	2	Y	-0-			6
12	992 N	758	-0-	-234	-0-	69	1	689	2	Y	-0-			6
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	77	1	759	2	Y	-0-			6
02	868 N	767	-0-	-101	-0-	69	1	697	2	Y	1	1 8		6
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	Y	1			7
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	-0-			7
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298				
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	137	1	1320	2	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	135	1	1344	2	Y	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	140	1	1380	2	Y	-0-			-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1269	2	Y	1	1 8		-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	145	1	1293	2	Y	-0-			-0-
-----														
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	70 1	674 2		Y	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	69 1	687 2		Y	-0-		-0-
01	806 N	617	-0-	-189	-0-	56 1	561 2		Y	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	89 1	900 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	93 1	868 2		Y	-0-		-0-
04	600 N	529	-0-	-71	-0-	53 1	476 2		Y	-0-		-0-
-----												
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368												
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	11 1	100 2		Y	-0-		3
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	9 1	89 2		Y	-0-		3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		3
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	10 1	98 2		Y	-0-		3
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2		Y	-0-		3
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 2		Y	-0-		3
-----												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387												
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	122 1	1178 2		Y	-0-		-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	136 1	1353 2		Y	-0-		-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	127 1	1256 2		Y	-0-		-0-
02	1204 N	1149	-0-	-55	-0-	103 1	1045 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
03	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	102 1	954 2		Y	-0-		-0-
04	1350 N	912	-0-	-438	-0-	92 1	820 2		Y	-0-		-0-
-----												
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416												
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377												
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28 1	263 2		Y	-0-		7
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 2		Y	-0-		7
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	282 2		Y	-0-		7
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-		7
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	47 1	444 2		Y	-0-		7
*04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	51 1	454 2		Y	-0-		7
-----												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012												
11	1590 N	435	-0-	-1155	-0-	41 1	394 2		Y	-0-		-0-
12	1457 N	440	-0-	-1017	-0-	40 1	400 2		Y	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2		Y	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	287 2		Y	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25 1	234 2		Y	-0-		-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17 1	152 2		Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10691	PERF. 9648 - 10752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	2303	-0-	-247	-0-	216	1	2087	2	Y	-0-			2
12	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	218	1	2172	2	Y	-0-			2
01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	271	1	2694	2	Y	-0-			2
02	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	232	1	2355	2	Y	2	2 8		2
						2	9							
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	257	1	2394	2	Y	-0-			2
04	2490 N	75	-0-	-2415	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			2
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10679	PERF. 9449 - 10494		
11	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	156	1	1510	2	Y	-0-			2
12	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	154	1	1525	2	Y	-0-			2
01	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	152	1	1507	2	Y	-0-			2
02	1568 N	1199	-0-	-369	-0-	107	1	1091	2	Y	1	1 8		2
						1	9							
03	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	161	1	1503	2	Y	-0-			2
04	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	155	1	1374	2	Y	6			8
						7	9							
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10490	PERF. 9434 - 10412		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10663	PERF. 9376 - 10456		
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	47	1	449	2	Y	-0-			3
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	2	Y	-0-			3
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	34	1	341	2	Y	-0-			3
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			3
03	744 N	161	-0-	-583	-0-	16	1	145	2	Y	-0-			3
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1444	2	Y	-0-			3
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10410	PERF. 9196 - 10264		
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	208	1	2011	2	Y	-0-			52
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	203	1	2026	2	Y	-0-			52
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	187	1	1850	2	Y	-0-			52
02	1960 N	1957	-0-	-3	-0-	175	1	1781	2	Y	1	1 8		52
						1	9							
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	295	1	2753	2	Y	-0-			52
*04	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	302	1	2692	2	Y	-0-			52
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10393	PERF. 9398 - 10298		
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	21	1	203	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	16	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	2	Y	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURG, MINNIE GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811		
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	167	1	1621	2	N	-0-			135
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	152	1	1509	2	N	-0-			135
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	167	1	1653	2	N	-0-			135
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	161	1	1635	2	N	-0-			135
03	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	151	1	1412	2	N	-0-			135
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	147	1	1313	2	N	-0-			135

RECTOR, L.E. GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185		
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	73	1	709	2	Y	2			20
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-			20
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	73	1	727	2	Y	-0-			20
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	681	2	Y	15			35
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	781	2	Y	6			41
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	Y	-0-			41

HANNAH ELIZABETH GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	32	3	29	2	N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			17

RITA RAE GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375		
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	252	1	2433	2	Y	-0-			11
12	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	245	1	2447	2	Y	-0-			11
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	252	1	2494	2	Y	-0-			11
02	2520 N	2513	-0-	-7	-0-	225	1	2284	2	Y	4	1	8	14
03	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	260	1	2426	2	Y	-0-			14
04	2670 N	2511	-0-	-159	-0-	254	1	2257	2	Y	-0-			14

NORTH HAYTER TRUST A				WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164		
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	80	1	771	2	Y	10			12
12	961 N	764	-0-	-197	-0-	69	1	695	2	Y	-0-			12
01	930 N	792	-0-	-138	-0-	72	1	720	2	Y	-0-			12
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	72	1	736	2	Y	1	1	8	12
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809	2	Y	-0-			12
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	796	2	Y	3			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229095	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9143 - 10276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WEAVER GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	229241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	8566 - 10572			
11	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	161	1	1560	2	Y		-0-			4
12	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	169	1	1681	2	Y		-0-			4
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	166	1	1642	2	Y		-0-			4
02	1596 N	1475	-0-	-121	-0-	132	1	1339	2	Y		4	1	8	7
03	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	166	1	1556	2	Y		-0-			7
04	1740 N	1108	-0-	-632	-0-	112	1	994	2	Y		2	4	1	5
						2	9								
-----															
MOSER, L.E. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	229393	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9353 - 10073			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
JAMES, MINDY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	229515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9304 - 10516			
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	63	1	613	2	Y		-0-			5
12	744 N	666	-0-	-78	-0-	61	1	605	2	Y		-0-			5
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	57	1	567	2	Y		-0-			5
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	50	1	508	2	Y		-0-			5
03	651 N	592	-0-	-59	-0-	57	1	535	2	Y		-0-			5
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y		-0-			5
-----															
FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9567 - 10400			
11	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	153	1	1484	2	Y		-0-			3
12	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	156	1	1559	2	Y		-0-			3
01	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	125	1	1236	2	Y		-0-			3
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	162	1	1639	2	Y		1	1	8	3
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	2	Y		-0-			3
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	173	1	1537	2	Y		-0-			3
-----															
JENNY BETH GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230169	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	9175 - 10398			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3





DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2021 N	2021	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-		8
12		2073 N	2073	-0-	-0-	189	1	1884	2	Y	-0-		8
01		1972 N	1972	-0-	-0-	181	1	1790	2	Y	1		9
02		1876 N	1801	-0-	-75	161	1	1639	2	Y	1	1 8	9
03		2077 N	1744	-0-	-333	167	1	1577	2	Y	-0-		9
04		1920 N	1876	-0-	-44	190	1	1686	2	Y	-0-	9 1	-0-
-----													
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465	
11		1650 N	1500	-0-	-150	141	1	1359	2	Y	-0-		8
12		1705 N	1651	-0-	-54	151	1	1500	2	Y	-0-		8
01		1847 N	1847	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	-0-		8
02		1964 N	1964	-0-	-0-	176	1	1785	2	Y	3	3 8	8
03		2154 N	2154	-0-	-0-	209	1	1945	2	Y	-0-		8
*04		2217 N	2217	-0-	-0-	224	1	1993	2	Y	-0-		8
-----													
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007												TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968	
11		450 N	438	-0-	-12	41	1	397	2	Y	-0-		-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	43	1	429	2	Y	-0-		-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-		-0-
02		420 N	415	-0-	-5	37	1	378	2	Y	-0-		-0-
03		465 N	455	-0-	-10	44	1	411	2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	3229	-0-	229	326	1	2903	2	Y	-0-		-0-
-----													
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330	
11		300 N	273	-0-	-27	26	1	247	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	271	-0-	-39	25	1	246	2	Y	-0-		-0-
01		310 N	229	-0-	-81	21	1	208	2	Y	-0-		-0-
02		252 N	210	-0-	-42	19	1	191	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	206	-0-	-73	20	1	186	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	206	-0-	-4	21	1	185	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318	
11		2100 N	1984	-0-	-116	186	1	1798	2	Y	-0-		89
12		2251 N	2251	-0-	-0-	205	1	2046	2	Y	-0-		89
01		2170 N	1586	-0-	-584	146	1	1440	2	Y	-0-		89
02		1848 N	1790	-0-	-58	160	1	1628	2	Y	2	2 8	89
03		2108 N	2028	-0-	-80	197	1	1831	2	Y	-0-		89
*04		2261 N	2261	-0-	-0-	228	1	2033	2	Y	-0-		89

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	133	1	1284	2	Y	-0-			1
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	146	1	1455	2	Y	-0-			1
01	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	139	1	1373	2	Y	-0-			1
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	115	1	1165	2	Y	2	2 8		1
						2	9							
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	128	1	1196	2	Y	-0-			1
04	1470 N	1150	-0-	-320	-0-	116	1	1034	2	Y	-0-			1
-----														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336														
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	553	2	Y	-0-			12
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	61	1	602	2	Y	-0-			12
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-			12
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	48	1	493	2	Y	-0-			12
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	Y	-0-			12
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	50	1	446	2	Y	-0-			12
-----														
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530														
11	390 X	115	-0-	-275	-0-	11	1	104	2	Y	-0-			-0-
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	341 X	161	-0-	-180	-0-	15	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	308 X	181	-0-	-127	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	341 X	236	-0-	-105	-0-	23	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	330 X	125	-0-	-205	-0-	13	1	112	2	Y	-0-			-0-
-----														
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287														
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			19
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			19
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			19
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-			19
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			19
-----														
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597														
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-			6
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1081	2	Y	-0-			6
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-			6
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	Y	3	1 8		8
						3	9							
03	1178 N	897	-0-	-281	-0-	87	1	810	2	Y	-0-			8
04	1140 N	965	-0-	-175	-0-	97	1	860	2	Y	7	6 1		9
						8	9							
-----														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246														
11	2130 N	1809	-0-	-321	-0-	169	1	1640	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	183	1	1830	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1750	-0-	-327	-0-	160	1	1590	2	Y	-0-			-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	167	1	1698	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	207	1	1935	2	Y	-0-			-0-
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	197	1	1751	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027														
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-			7
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	Y	-0-			7
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	39	1	384	2	Y	-0-			7
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	1	1 8		7
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	2	Y	-0-			7
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	39	1	345	2	Y	-0-			7
-----														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572														
11	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	129	1	1263	2	Y	-0-			22
12	2077 N	1334	-0-	-743	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-			22
01	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	164	1	1619	2	Y	-0-			22
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	136	1	1384	2	Y	2	2 8		22
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	185	1	1719	2	Y	-0-			22
04	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	157	1	1397	2	Y	8	25 1		5
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237														
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-			3
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			3
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			3
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			3
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			3
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			3
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201														
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	2	Y	7	5 1		3
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	111	1	1100	2	Y	-0-			3
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	142	1	1408	2	Y	-0-			3
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	Y	2	2 8		3
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	170	1	1588	2	Y	16	16 1		3
*04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	151	1	1341	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 N	76	-0-	-104	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352		
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1057	2	Y	-0-			19
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	113	1	1125	2	Y	-0-			19
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	2	Y	-0-			19
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	109	1	1108	2	Y	-0-			19
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	-0-			19
*04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	139	1	1233	2	Y	-0-			19
-----															
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530		
11		2850 X	2328	-0-	-522	-0-	218	1	2110	2	Y	-0-			11
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	276	1	2749	2	Y	-0-			11
01		2852 X	2630	-0-	-222	-0-	241	1	2389	2	Y	-0-			11
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	193	1	1967	2	Y	2	1	8	12
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	246	1	2304	2	Y	1			13
*04		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	295	1	2629	2	Y	-0-			13
-----															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974		
11		2640 N	628	-0-	-2012	-0-	60	1	568	2	Y	-0-			3
12		2480 N	371	-0-	-2109	-0-	34	1	337	2	Y	-0-			3
01		1953 N	347	-0-	-1606	-0-	32	1	315	2	Y	-0-			3
02		588 N	311	-0-	-277	-0-	28	1	283	2	Y	-0-			3
03		372 N	326	-0-	-46	-0-	31	1	295	2	Y	-0-			3
04		330 N	228	-0-	-102	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			3
-----															
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194		
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	125	1	1208	2	Y	25			27
12		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	120	1	1199	2	Y	-0-			27
01		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	123	1	1221	2	Y	-0-			27
02		1204 N	1144	-0-	-60	-0-	102	1	1041	2	Y	1	1	8	27
03		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-			27
*04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	2	Y	4			31
-----															

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	141 1	1368 2	Y	-0-		25
12	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	140 1	1398 2	Y	-0-		25
01	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	141 1	1399 2	Y	-0-		25
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	123 1	1251 2	Y	1	1 8	25
						1 9					
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	160 1	1493 2	Y	-0-		25
*04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	164 1	1459 2	Y	-0-		25
-----											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077	
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	122 1	1177 2	Y	1		4
						1 9					
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	130 1	1292 2	Y	1		5
						1 9					
01	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	98 1	964 2	Y	-0-		5
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	108 1	1096 2	Y	1	1 8	5
						1 9					
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	145 1	1354 2	Y	-0-		5
*04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	129 1	1148 2	Y	-0-		5
-----											
LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267	
11	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	94 1	912 2	Y	2		6
						2 9					
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	98 1	977 2	Y	5		11
						6 9					
01	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	94 1	935 2	Y	2		13
						2 9					
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	82 1	838 2	Y	4	2 8	15
						4 9					
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	103 1	961 2	Y	3		18
						3 9					
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	99 1	882 2	Y	-0-		18
-----											
SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282	
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	87 1	840 2	Y	-0-		2
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	81 1	804 2	Y	-0-		2
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	82 1	816 2	Y	-0-		2
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	69 1	701 2	Y	-0-		2
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	76 1	712 2	Y	-0-		2
04	870 N	690	-0-	-180	-0-	70 1	620 2	Y	-0-		2
-----											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 2	Y	-0-		1
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	38 1	375 2	Y	-0-		1
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27 1	272 2	Y	-0-		1
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	226 2	Y	-0-		1
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	22 1	202 2	Y	-0-		1
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	280 2	Y	-0-		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	132	1	1274	2	Y	11
12		1705 N	1400	-0-	-305	-0-	128	1	1272	2	Y	11
01		1736 N	1520	-0-	-216	-0-	139	1	1381	2	Y	11
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	121	1	1225	2	Y	13
							3	9				
03		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	134	1	1255	2	Y	14
							1	9				
04		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	141	1	1255	2	Y	14
-----												
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372												
11		2430 N	2406	-0-	-24	-0-	226	1	2180	2	Y	11
12		2511 N	2431	-0-	-80	-0-	222	1	2209	2	Y	11
01		2480 N	2429	-0-	-51	-0-	223	1	2206	2	Y	11
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	Y	13
							3	9				
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	239	1	2229	2	Y	14
							1	9				
*04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	229	1	2031	2	Y	14
-----												
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125												
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	204	1	1969	2	Y	119
							44	9				
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	201	1	2003	2	Y	9
							1	9				
01		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	189	1	1871	2	Y	9
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	9
							1	9				
03		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	190	1	1771	2	Y	9
*04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	205	1	1823	2	Y	9
-----												
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183																	
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	2	Y		-0-				-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	Y		-0-				-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y		-0-				-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y		-0-				-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y		-0-				-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	2	Y		-0-				-0-
-----																	
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715																	
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	45	1	439	2	Y		-0-				3
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	47	1	467	2	Y		-0-				3
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	Y		-0-				3
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	422	2	Y		1	1	8		3
							1	9									
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	49	1	454	2	Y		-0-				3
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	50	1	448	2	Y		-0-				3
-----																	
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																	
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168																	
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	116	1	1123	2	Y		-0-				8
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	116	1	1151	2	Y		-0-				8
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	94	1	936	2	Y		-0-				8
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1	1057	2	Y		2	1	8		9
							2	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	Y		-0-				9
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1117	2	Y		5	8	1		6
							6	9									
-----																	
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715																	
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	2	Y		-0-				14
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y		-0-				14
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y		-0-				14
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y		-0-				14
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y		-0-				14
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y		-0-				14



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		2970 X	2549	-0-	-421	-0-	239 1	2310 2	Y	-0-			6
12		3038 X	3027	-0-	-11	-0-	276 1	2751 2	Y	-0-			6
01		3038 X	2979	-0-	-59	-0-	273 1	2706 2	Y	-0-			6
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	243 1	2467 2	Y	3	1 8		8
							3 9						
03		3038 X	2894	-0-	-144	-0-	280 1	2614 2	Y	-0-			8
04		2940 X	2702	-0-	-238	-0-	273 1	2429 2	Y	-0-			8
-----													
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170	
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	145 1	1402 2	Y	33			35
							36 9						
12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	163 1	1628 2	Y	1	27 1		9
							1 9						
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	147 1	1454 2	Y	-0-			9
02		1484 N	1428	-0-	-56	-0-	128 1	1300 2	Y	-0-			9
03		1674 N	1541	-0-	-133	-0-	149 1	1392 2	Y	-0-			9
04		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	148 1	1319 2	Y	-0-			9
-----													
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215	
11		150 N	66	-0-	-84	-0-	6 1	60 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	75	-0-	-49	-0-	7 1	68 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	9 1	94 2	Y	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	6 1	55 2	Y	-0-			-0-
-----													
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190	
11		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	147 1	1418 2	Y	2			4
							2 9						
12		1705 N	1631	-0-	-74	-0-	149 1	1482 2	Y	-0-			4
01		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	149 1	1477 2	Y	-0-			4
02		1456 N	1398	-0-	-58	-0-	125 1	1271 2	Y	2	2 8		4
							2 9						
03		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	150 1	1401 2	Y	-0-			4
04		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	146 1	1302 2	Y	-0-			4
-----													
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317	
11		1920 N	1793	-0-	-127	-0-	168 1	1625 2	Y	-0-			4
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	176 1	1751 2	Y	-0-			4
01		1829 N	1530	-0-	-299	-0-	140 1	1390 2	Y	-0-			4
02		1680 N	1302	-0-	-378	-0-	117 1	1184 2	Y	1	1 8		4
							1 9						
03		1922 N	1426	-0-	-496	-0-	136 1	1266 2	Y	22			26
							24 9						
*04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	183 1	1623 2	Y	-0-			26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		3810 X	3761	-0-	-49	-0-	353	1	3408	2	Y	-0-					-0-
12		3937 X	3844	-0-	-93	-0-	351	1	3493	2	Y	-0-					-0-
01		3937 X	3858	-0-	-79	-0-	354	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02		3556 X	3453	-0-	-103	-0-	309	1	3143	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9								
03		3906 X	3827	-0-	-79	-0-	370	1	3457	2	Y	-0-					-0-
04		3750 X	3653	-0-	-97	-0-	369	1	3284	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306			
11		690 N	224	-0-	-466	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	-0-					-0-
01		651 N	280	-0-	-371	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	Y	-0-					-0-
*04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-					-0-
-----																	
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652												COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426			
11		510 N	441	-0-	-69	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	43	1	431	2	Y	-0-					-0-
01		496 N	304	-0-	-192	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
02		420 N	161	-0-	-259	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	112	1	995	2	Y	3					3
							3	9									
-----																	
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034			
11		1230 N	507	-0-	-723	-0-	49	1	458	2	Y	-0-					40
12		1364 N	67	-0-	-1297	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					40
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2					42
02		476 N	416	-0-	-60	-0-	37	1	377	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1216	2	Y	-0-					43
*04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	227	1	2017	2	Y	7					50
							8	9									
-----																	
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090												COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 - 9690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 - 10063	
11	1530 N	1304	-0-	-226	-0-	-0-	122	1	1179	2	Y	3				22
							3	9								
12	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	-0-	129	1	1281	2	Y	9				31
							10	9								
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	-0-	123	1	1222	2	Y	3				34
							3	9								
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	Y	4	2	8		36
							4	9								
03	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	-0-	130	1	1217	2	Y	3				39
							3	9								
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1172	2	Y	-0-				39
-----																
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9619 - 10334	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 - 10165	
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1226	2	Y	9	6	1		4
							10	9								
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	2	Y	-0-				4
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	-0-				4
02	1176 N	1157	-0-	-19	-0-	-0-	104	1	1052	2	Y	1	1	8		4
							1	9								
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	2	Y	11	13	1		2
							12	9								
*04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1143	2	Y	-0-				2
-----																
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 - 10130	
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	-0-	62	1	602	2	Y	-0-				-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	-0-	61	1	610	2	Y	-0-				-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-				-0-
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	-0-	63	1	590	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	-0-	62	1	548	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	112 1	1080 2	Y	-0-		2
12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	113 1	1121 2	Y	-0-		2
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	114 1	1132 2	Y	-0-		2
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	98 1	996 2	Y	1	1 8	2
						1 9					
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120 1	1120 2	Y	-0-		2
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	119 1	1055 2	Y	-0-		2
-----											
BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238180		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNY BETH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239	
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	164 1	1586 2	Y	-0-		3
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	181 1	1800 2	Y	-0-		3
01	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	132 1	1303 2	Y	-0-		3
02	1624 N	1291	-0-	-333	-0-	115 1	1175 2	Y	1	1 8	3
						1 9					
03	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	181 1	1690 2	Y	-0-		3
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	188 1	1672 2	Y	-0-		3
-----											
CALEB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239195		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2021											
-----											
WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424	
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	106 1	1027 2	Y	-0-		9
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	108 1	1076 2	Y	-0-		9
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	108 1	1077 2	Y	-0-		9
02	1064 N	1044	-0-	-20	-0-	93 1	949 2	Y	2	1 8	10
						2 9					
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	106 1	997 2	Y	-0-		10
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	114 1	1017 2	Y	2	8 1	4
						2 9					
-----											
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122	
11	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	278 1	2690 2	Y	9	6 1	4
						10 9					
12	3100 X	3049	-0-	-51	-0-	278 1	2771 2	Y	-0-		4
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	285 1	2818 2	Y	-0-		4
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	250 1	2539 2	Y	3	3 8	4
						3 9					
03	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	286 1	2678 2	Y	19	20 1	3
						21 9					
*04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	307 1	2732 2	Y	-0-		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1060	-0-	-620	-0-	100	1	960	2	Y	-0-			33
12	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	115	1	1149	2	Y	-0-			33
01	1612 N	905	-0-	-707	-0-	83	1	821	2	Y	1			34
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	2	Y	3	2 8		35
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	133	1	1240	2	Y	2			37
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	Y	2			39
						2	9							
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223														
11	2610 N	1121	-0-	-1489	-0-	105	1	1012	2	Y	4	3 1		2
12	2790 N	1176	-0-	-1614	-0-	107	1	1069	2	Y	-0-			2
01	1643 N	717	-0-	-926	-0-	66	1	651	2	Y	-0-			2
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	197	1	2013	2	Y	3	3 8		2
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	260	1	2425	2	Y	16	15 1		3
*04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	267	1	2377	2	Y	-0-			3
						18	9							
-----														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			34
-----														
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552														
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-			-0-
-----														
BLACK STONE-FRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140														
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	306	1	2957	2	Y	9	6 1		4
12	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	307	1	3061	2	Y	-0-			4
01	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	293	1	2897	2	Y	-0-			4
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	299	1	3039	2	Y	2	2 8		4
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	347	1	3242	2	Y	9	11 1		2
*04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	337	1	2995	2	Y	-0-			2
						10	9							
-----														
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	1136	2	Y	37 1	4
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	116	2	1156	2	Y		6
01	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	102	1	1007	2	Y		6
02	1176 N	989	-0-	-187	-0-	89	1	898	2	Y	2 8	6
03	1271 N	787	-0-	-484	-0-	77	1	710	2	Y		6
04	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	108	6	959	2	Y		11
-----												
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872		
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y		3
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y		3
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	4	1	42	2	Y		3
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	4	1	39	2	Y		3
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y		3
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y		3
-----												
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490		
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y		4
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y		4
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	115	1	1140	2	Y		4
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	100	1	1016	2	Y	2 8	4
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	119	1	1110	2	Y		4
04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	113	1	1003	2	Y		4
-----												
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457		
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	20	1	190	2	Y		-0-
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	21	1	212	2	Y		-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	2	Y		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y		-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310		
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	128	1	1242	2	Y		43
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	138	1	1377	2	Y		49
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	2	Y		49
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	125	1	1275	2	Y	1 8	49
03	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	137	1	1284	2	Y		49
04	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	145	1	1286	2	Y		49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11		2070 N	1434	-0-	-636	-0-	135	1	1299	2	Y	74
12		1984 N	1794	-0-	-190	-0-	164	1	1630	2	Y	74
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	158	1	1562	2	Y	74
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	141	1	1428	2	Y	74
							3	9				
03		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	165	1	1544	2	Y	74
04		1650 N	1538	-0-	-112	-0-	156	1	1382	2	Y	74
-----												
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592												
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	Y	15
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	15
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	15
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	2	Y	15
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	15
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	Y	15
-----												
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422												
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	2	Y	37
12		651 N	557	-0-	-94	-0-	51	1	506	2	Y	37
01		527 N	521	-0-	-6	-0-	48	1	473	2	Y	37
02		616 X	443	-0-	-173	-0-	40	1	403	2	Y	37
03		682 X	530	-0-	-152	-0-	51	1	479	2	Y	37
04		660 X	209	-0-	-451	-0-	21	1	188	2	Y	37
-----												
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682												
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	159	1	1536	2	Y	50
							1	9				
12		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	149	1	1486	2	Y	55
							6	9				
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	153	1	1510	2	Y	57
							2	9				
02		1596 N	1412	-0-	-184	-0-	126	1	1284	2	Y	57
							2	9				
03		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	153	1	1432	2	Y	57
04		1620 N	1321	-0-	-299	-0-	132	1	1170	2	Y	74
							19	9				
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511												
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	947	2	Y	43
12		1209 N	1045	-0-	-164	-0-	95	1	946	2	Y	47
							4	9				
01		1178 N	846	-0-	-332	-0-	77	1	769	2	Y	47
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	922	2	Y	47
							1	9				
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	129	1	1206	2	Y	47
*04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	2	Y	47
-----												
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210												
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	55	1	529	2	Y	4
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	Y	4
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	Y	4
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	2	Y	4
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	2	Y	4
04		600 N	485	-0-	-115	-0-	49	1	436	2	Y	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1721	2	Y	-0-					8
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1793	2	Y	-0-					8
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-					8
02	1764 N	1668	-0-	-96	-0-	149	1	1515	2	Y	4	1	8			11
						4	9									
03	1984 N	1698	-0-	-286	-0-	165	1	1533	2	Y	-0-					11
04	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	186	1	1652	2	Y	5	8	1			8
						6	9									
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468					
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434					
11	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	339	1	3279	2	Y	-0-					12
12	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	337	1	3353	2	Y	-0-					12
01	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	341	1	3381	2	Y	-0-					12
02	3360 X	3355	-0-	-5	-0-	300	1	3051	2	Y	4	1	8			15
						4	9									
03	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	359	1	3353	2	Y	-0-					15
04	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	352	1	3128	2	Y	-0-					15
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333					
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	180	1	1739	2	Y	3	64	1			7
						3	9									
12	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	173	1	1727	2	Y	2					9
						2	9									
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	179	1	1768	2	Y	1					10
						1	9									
02	1792 N	1601	-0-	-191	-0-	143	1	1452	2	Y	5	2	8			13
						6	9									
03	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	165	1	1541	2	Y	2					15
						2	9									
04	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	183	1	1628	2	Y	5					20
						6	9									
HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008											TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120					
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	244282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	9098 - 10344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	-0-
-----												
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	244406	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8799 - 10314
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	-0-
-----												
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	244583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9772 - 10556
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	83	1	803	2	Y	-0-	17
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	83	1	832	2	Y	-0-	17
01	1023 N	734	-0-	-289	-0-	67	1	667	2	Y	-0-	17
02	840 N	647	-0-	-193	-0-	58	1	588	2	Y	1	17
						1	9				8	
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	66	1	623	2	Y	-0-	17
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	2	Y	-0-	17
-----												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	244584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	9212 - 10136
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	Y	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-	-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-	-0-
-----												
CINDY SUE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	244587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9260 - 10330
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	118	1	1137	2	Y	-0-	37
12	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	113	1	1125	2	Y	-0-	37
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	2	Y	-0-	37
02	1176 N	1062	-0-	-114	-0-	95	1	966	2	Y	1	37
						1	9				8	
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	122	1	1134	2	Y	-0-	37
04	1230 N	480	-0-	-750	-0-	49	1	431	2	Y	-0-	37
-----												
CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	245037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	8674 - 9936
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180														
11	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	135	1	1307	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
12	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-			3
01	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	138	1	1370	2	Y	-0-			3
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	3	3	8	3
						3	9							
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149	1	1393	2	Y	7	9	1	1
						8	9							
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	151	1	1346	2	Y	-0-			1
-----														
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645														
11	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	142	1	1372	2	Y	-0-			8
12	1736 N	1469	-0-	-267	-0-	134	1	1335	2	Y	-0-			8
01	1705 N	1332	-0-	-373	-0-	122	1	1210	2	Y	-0-			8
02	1400 N	597	-0-	-803	-0-	53	1	544	2	Y	-0-			8
03	1457 N	931	-0-	-526	-0-	91	1	840	2	Y	-0-			8
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	115	1	1024	2	Y	5			13
						6	9							
-----														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510														
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	188	1	1822	2	Y	-0-			3
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	Y	-0-			3
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	199	1	1968	2	Y	-0-			3
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	174	1	1770	2	Y	2	2	8	3
						2	9							
03	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	195	1	1820	2	Y	-0-			3
*04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	207	1	1844	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		2910 X	2834	-0-	-76	-0-	266 1	2568 2	Y	-0-		3
12		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	269 1	2676 2	Y	-0-		3
01		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	270 1	2675 2	Y	-0-		3
02		2632 N	2453	-0-	-179	-0-	220 1	2231 2	Y	2	2 8	3
							2 9					
03		2945 N	2757	-0-	-188	-0-	268 1	2489 2	Y	-0-		3
*04		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	293 1	2603 2	Y	-0-		3
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156												
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1	261 2	Y	1		1
							1 9					
12		279 N	208	-0-	-71	-0-	19 1	189 2	Y	-0-		1
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	26 1	256 2	Y	-0-		1
02		280 X	229	-0-	-51	-0-	21 1	207 2	Y	1		2
							1 9					
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	33 1	309 2	Y	-0-		2
*04		614 X	614	-0-	-0-	-0-	59 1	521 2	Y	31		33
							34 9					
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452												
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	117 1	1131 2	Y	-0-		56
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	120 1	1196 2	Y	-0-		56
01		1302 N	1070	-0-	-232	-0-	98 1	972 2	Y	-0-		56
02		1176 N	991	-0-	-185	-0-	89 1	901 2	Y	1	1 8	56
							1 9					
03		1302 N	1157	-0-	-145	-0-	112 1	1045 2	Y	-0-		56
*04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	109 1	966 2	Y	-0-		56
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586												
11		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	256 1	2477 2	Y	-0-		9
12		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	247 1	2465 2	Y	-0-		9
01		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	244 1	2416 2	Y	1		10
							1 9					
02		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	230 1	2338 2	Y	4	2 8	12
							4 9					
03		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	268 1	2498 2	Y	-0-		12
*04		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	264 1	2350 2	Y	-0-		12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	217 1	2098 2	Y	-0-			4	
12	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	216 1	2151 2	Y	-0-			4	
01	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	210 1	2080 2	Y	-0-			4	
02	2156 N	2067	-0-	-89	-0-	185 1	1881 2	Y	1	1 8		4	
						1 9							
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	224 1	2089 2	Y	-0-			4	
04	2220 N	2077	-0-	-143	-0-	210 1	1867 2	Y	-0-			4	
-----													
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43 1	423 2	Y	-0-			76	
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	63 1	628 2	Y	-0-			76	
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	35 1	345 2	Y	-0-			76	
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	33 1	331 2	Y	-0-			76	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	67 1	624 2	Y	-0-			76	
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	66 1	591 2	Y	-0-			76	
-----													
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009												TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293	
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	208 1	2013 2	N	-0-			17	
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	209 1	2083 2	N	97			114	
						107 9							
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	212 1	2101 2	N	-0-			114	
02	2072 N	2024	-0-	-48	-0-	181 1	1841 2	N	2	2 8		114	
						2 9							
03	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	211 1	1972 2	N	51			165	
						56 9							
04	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	217 1	1934 2	N	-0-			165	
-----													
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597	
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	133 1	1291 2	Y	-0-			19	
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	140 1	1391 2	Y	-0-			19	
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	130 1	1283 2	Y	-0-			19	
02	1316 N	1188	-0-	-128	-0-	106 1	1081 2	Y	1	1 8		19	
						1 9							
03	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	137 1	1282 2	Y	-0-			19	
04	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	132 1	1178 2	Y	-0-			19	
-----													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414	
11	930 N	188	-0-	-742	-0-	18 1	170 2	Y	-0-			9	
12	930 N	166	-0-	-764	-0-	15 1	151 2	Y	-0-			9	
01	279 N	98	-0-	-181	-0-	9 1	89 2	Y	-0-			9	
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	14 1	139 2	Y	-0-			9	
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	7 1	64 2	Y	-0-			9	
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	5 1	46 2	Y	-0-			9	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 248434		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595	- 9746		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190 X	4739	-0-	-451	-0-	445	1	4294	2	N	-0-			12
12	5828 X	5705	-0-	-123	-0-	520	1	5185	2	N	-0-			12
01	5828 X	4774	-0-	-1054	-0-	437	1	4337	2	N	-0-			12
02	5264 X	3296	-0-	-1968	-0-	291	1	2940	2	N	59	62	1	8
						65	9							
03	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	686	1	6415	2	N	-0-			8
*04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	617	1	5496	2	N	-0-			8
-----														
ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 248486		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9612	- 10458		
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-			115
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			115
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			115
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			115
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
-----														
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 249853		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8949	- 10133		
11	2190 N	1986	-0-	-204	-0-	185	1	1793	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
12	2201 N	1997	-0-	-204	-0-	182	1	1815	2	Y	-0-			3
01	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	138	1	1374	2	Y	-0-			3
02	1848 N	1493	-0-	-355	-0-	134	1	1358	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
03	1984 N	1640	-0-	-344	-0-	158	1	1473	2	Y	8	10	1	1
						9	9							
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	153	1	1356	2	Y	-0-			1
-----														
JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 250128		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510	- 9603		
11	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	192	1	1859	2	Y	24	37	1	7
						26	9							
12	2697 X	2197	-0-	-500	-0-	200	1	1989	2	Y	7			14
						8	9							
01	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	204	1	2016	2	Y	1			15
						1	9							
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1896	2	Y	1			16
						1	9							
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	239	1	2227	2	Y	-0-			16
04	2160 N	1767	-0-	-393	-0-	178	1	1586	2	Y	3			19
						3	9							
-----														
GWENDOLYN GU 1		WELL #:		11	RRCID -> 250684		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9489	- 10548		
11	2220 X	1958	-0-	-262	-0-	183	1	1775	2	Y	-0-			10
12	2294 X	2126	-0-	-168	-0-	194	1	1932	2	Y	-0-			10
01	2294 X	2051	-0-	-243	-0-	188	1	1862	2	Y	1			11
						1	9							
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	169	1	1725	2	Y	2	1	8	12
						2	9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	221	1	2056	2	Y	1			13
						1	9							
*04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	213	1	1898	2	Y	-0-			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8610 - 9828
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1229	-0-	-571	-0-	115 1	1111 2	Y	3	25 1		1
12	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	142 1	1414 2	Y	2			3
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	154 1	1526 2	Y	-0-			3
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	152 1	1533 2	Y	1			4
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	171 1	1604 2	Y	-0-			4
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	176 1	1560 2	Y	1			5
-----												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8988 - 10261
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	98 1	941 2	Y	18	21 1		-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	85 1	846 2	Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63 1	632 2	Y	-0-			-0-
02	952 N	555	-0-	-397	-0-	49 1	506 2	Y	-0-			-0-
03	930 N	759	-0-	-171	-0-	73 1	686 2	Y	-0-			-0-
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	76 1	680 2	Y	-0-			-0-
-----												
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10524	PERF. 9602 - 10438
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9528 - 10561
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	231 1	2232 2	Y	-0-			10
12	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	233 1	2327 2	Y	-0-			10
01	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	238 1	2351 2	Y	1			11
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	211 1	2141 2	Y	3	1 8		13
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	251 1	2339 2	Y	1			14
*04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	251 1	2235 2	Y	-0-			14
-----												
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10440	PERF. 8919 - 10338
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54 1	527 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	47 1	471 2	Y	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	82 1	816 2	Y	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	94 1	952 2	Y	1	1 8		-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	158 1	1473 2	Y	-0-			-0-
*04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	228 1	2026 2	Y	-0-			-0-
-----												
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10106	PERF. 9019 - 9919
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	38 1	366 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	35 1	352 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	32 1	317 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	25 1	257 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	30 1	280 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	28 1	249 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2850 X	2667	-0-	-183	-0-		250 1	2417 2	Y	-0-	3
12		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		255 1	2538 2	Y	-0-	3
01		2883 X	2776	-0-	-107	-0-		255 1	2521 2	Y	-0-	3
02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		234 1	2376 2	Y	2	3
								2 9				
03		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-		277 1	2588 2	Y	-0-	3
04		2700 N	2690	-0-	-10	-0-		272 1	2418 2	Y	-0-	3
-----												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
11		120 N	40	-0-	-80	-0-		4 1	36 2	Y	-0-	-0-
12		93 N	21	-0-	-72	-0-		2 1	19 2	Y	-0-	-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	47 2	Y	-0-	-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-		1 1	15 2	Y	-0-	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28 2	Y	-0-	-0-
04		60 N	16	-0-	-44	-0-		2 1	14 2	Y	-0-	-0-
-----												
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		203 1	1967 2	Y	1	8
								1 9				
12		2201 N	2194	-0-	-7	-0-		200 1	1994 2	Y	-0-	8
01		2232 N	2192	-0-	-40	-0-		201 1	1991 2	Y	-0-	8
02		2016 N	1973	-0-	-43	-0-		177 1	1796 2	Y	-0-	8
03		2201 N	2111	-0-	-90	-0-		204 1	1907 2	Y	-0-	8
04		2130 N	1963	-0-	-167	-0-		198 1	1765 2	Y	-0-	8
-----												
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438												
11		2640 N	2146	-0-	-494	-0-		202 1	1944 2	Y	-0-	38
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		248 1	2471 2	Y	-0-	38
01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		232 1	2293 2	Y	-0-	38
02		2436 X	2230	-0-	-206	-0-		200 1	2028 2	Y	2	38
								2 9				
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-		271 1	2528 2	Y	34	72
								37 9				
*04		2640 X	2593	-0-	-47	-0-		262 1	2331 2	Y	-0-	72
-----												
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857												
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		242 1	2348 2	Y	38	5
								42 9			36 1	
12		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		260 1	2586 2	Y	-0-	5
01		2604 N	2116	-0-	-488	-0-		195 1	1921 2	Y	-0-	5
02		2800 N	2983	-0-	183	183		267 1	2716 2	Y	-0-	5
03		3100 N	3392	-0-	292	475		324 1	3018 2	Y	45	50
								50 9				
*04		3000 N	3162	-0-	162	637		318 1	2824 2	Y	18	68
								20 9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2390	-0-	-670	-0-	224	1	2166	2	Y	-0-				18	
12	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	226	1	2252	2	Y	1				19	
01	2759 X	2392	-0-	-367	-0-	219	1	2171	2	Y	2				21	
02	2380 X	2244	-0-	-136	-0-	201	1	2041	2	Y	2	2	8		21	
03	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	237	1	2211	2	Y	1				22	
*04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2124	2	Y	1				23	
						1	9									
						1	9									
JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298								
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	140	1	1350	2	Y	-0-				4	
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1410	2	Y	-0-				4	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	145	1	1441	2	Y	-0-				4	
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	130	1	1315	2	Y	1	1	8		4	
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	150	1	1401	2	Y	-0-				4	
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	154	1	1371	2	Y	-0-				4	
BLACK STONE-FRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7	
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317								
11	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	328	1	3169	2	Y	-0-				37	
12	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	330	1	3287	2	Y	-0-				37	
01	3627 X	3224	-0-	-403	-0-	296	1	2928	2	Y	-0-				37	
02	3276 X	3101	-0-	-175	-0-	278	1	2821	2	Y	2	2	8		37	
03	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	331	1	3084	2	Y	-0-				37	
04	3510 X	3295	-0-	-215	-0-	333	1	2962	2	Y	-0-				37	
CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506								
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	27	1	265	2	Y	-0-				70	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-				70	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-				70	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-				70	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-				70	
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	13	1	113	2	Y	-0-				70	



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010												TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8711 - 9645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	136	1	1309	2	Y	-0-		-0-	
12		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	Y	-0-		-0-	
01		954 X	954	-0-	-0-	-0-	88	1	866	2	Y	-0-		-0-	
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	-0-		-0-	
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	861	2	Y	-0-		-0-	
*04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	Y	-0-		-0-	
-----															
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010												TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8640 - 10208
11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	344	1	3327	2	Y	-0-		7	
12		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	356	1	3546	2	Y	-0-		7	
01		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	376	1	3718	2	Y	87	84 1	10	
							96	9							
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	337	1	3423	2	Y	3	3 8	10	
							3	9							
03		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	396	1	3695	2	Y	-0-		10	
*04		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	397	1	3534	2	Y	-0-		10	
-----															
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011												TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9600 - 10455
11		2520 N	2101	-0-	-419	-0-	197	1	1904	2	N	-0-		125	
12		2573 N	1929	-0-	-644	-0-	176	1	1753	2	N	-0-		125	
01		2325 N	1901	-0-	-424	-0-	174	1	1727	2	N	-0-		125	
02		1960 N	948	-0-	-1012	-0-	85	1	863	2	N	-0-		125	
03		1922 N	804	-0-	-1118	-0-	78	1	726	2	N	-0-		125	
04		1830 N	360	-0-	-1470	-0-	36	1	324	2	N	-0-		125	
-----															
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974												TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9815 - 10150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006												TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9436 - 9848
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
REAVLEY, TOM 860931															
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007												TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9543 - 10498
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
REAVLEY, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 232622		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	51 1	549 2	Y	-0-	14
12	651 N	404	-0-	-247	-0-	34 1	370 2	Y	-0-	14
01	682 N	396	-0-	-286	-0-	33 1	363 2	Y	-0-	14
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47 1	527 2	Y	-0-	14
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	48 1	501 2	Y	-0-	14
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
XTO ENERGY INC. 945936												
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. 945936												
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920												
11	3780 X	3658	-0-	-122	-0-	259	1	3399	2	N	-0-	-0-
12	3906 X	1925	-0-	-1981	-0-	127	1	1798	2	N	-0-	-0-
01	3906 X	2344	-0-	-1562	-0-	157	1	2187	2	N	-0-	-0-
02	3528 X	1487	-0-	-2041	-0-	104	1	1383	2	N	-0-	-0-
03	3906 X	2496	-0-	-1410	-0-	172	1	2324	2	N	-0-	-0-
04	3660 X	3314	-0-	-346	-0-	229	1	3085	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892												
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	99	1	1013	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	95	1	855	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	86	1	764	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	925	-0-	-191	-0-	95	1	830	2	N	-0-	-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	96	1	832	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074												
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	207	1	1724	2	N	-0-	-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	190	1	1936	2	N	-0-	-0-
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	205	1	1852	2	N	-0-	-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1559	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	122	1	1063	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	108	1	942	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102												
11	2850 X	2450	-0-	-400	-0-	173	1	2277	2	N	-0-	-0-
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	218	1	3078	2	N	-0-	-0-
01	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	204	1	2828	2	N	-0-	-0-
02	2856 X	2557	-0-	-299	-0-	178	1	2379	2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2902	-0-	-260	-0-	200	1	2702	2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2814	-0-	-246	-0-	194	1	2620	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SESSIONS		25998 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11053 - 13073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
02		1288 N	1200	-0-	-88	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
*04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
-----												
MCKNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10970 - 11738		
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-			-0-
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2	N	-0-			-0-
01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-			-0-
02		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2	N	-0-			-0-
03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2	N	-0-			-0-
*04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-			-0-
-----												
DURHAM		WELL #:	1	RRCID ->	245699	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10611 - 11861		
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2	N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
-----												
GLOVER		WELL #:	1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10952 - 11449		
11		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-			-0-
12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2	N	-0-			-0-
01		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	3041	-0-	241	-0-	3041 2	N	-0-			-0-
03		3536 X	3295	-0-	-241	-0-	3295 2	N	-0-			-0-
*04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	246295	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10722 - 11988		
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2	N	-0-			-0-
01		403 N	297	-0-	-106	-0-	297 2	N	-0-			-0-
02		364 N	339	-0-	-25	-0-	339 2	N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
*04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #:	1	RRCID ->	249404	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11190 - 11447		
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
01		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-			-0-
04		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
DUNN RESOURCES, LLC				234351										
SHELTON				WELL #:	1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403	- 10980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
-----														
GTG OPERATING, LLC				337080										
SESSIONS				WELL #:	1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699	- 10996	
11	1050	N	1050	-0-	-0-		6 1	1044	2	N	-0-			76
12	921	N	921	-0-	-0-		25 1	896	2	N	-0-			76
01	958	N	958	-0-	-0-		42 1	916	2	N	-0-			76
*02	1023	N	1023	-0-	-0-		116 1	907	2	N	-0-			76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			76
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SESSIONS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566	- 11646	
11	2694	N	2694	-0-	-0-		240 1	2454	2	Y	-0-			14
12	2595	N	2595	-0-	-0-		253 1	2342	2	Y	-0-			14
01	2720	N	2720	-0-	-0-		242 1	2478	2	Y	-0-			14
02	2464	N	2419	-0-	-45		218 1	2201	2	Y	-0-			14
03	2803	N	2803	-0-	-0-		259 1	2544	2	Y	-0-			14
*04	2643	N	2643	-0-	-0-		244 1	2399	2	Y	-0-			14
-----														
WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596	- 11572	
11	2363	N	2363	-0-	-0-		211 1	2152	2	N	-0-			205
12	2449	N	2172	-0-	-277		212 1	1960	2	N	-0-			205
01	2418	N	2252	-0-	-166		200 1	2052	2	N	-0-			205
02	2212	N	2113	-0-	-99		190 1	1923	2	N	-0-			205
03	2192	N	2192	-0-	-0-		203 1	1989	2	N	-0-			205
*04	2304	N	2304	-0-	-0-		212 1	2092	2	N	-0-			205
-----														
SESSIONS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554	- 11502	
11	2698	X	2698	-0-	-0-		241 1	2457	2	Y	-0-			60
12	2947	X	2947	-0-	-0-		287 1	2660	2	Y	-0-			60
01	3751	X	3751	-0-	-0-		333 1	3418	2	Y	-0-			60
02	3331	X	3331	-0-	-0-		300 1	3031	2	Y	-0-			60
03	3656	X	3656	-0-	-0-		338 1	3318	2	Y	-0-			60
*04	3463	X	3463	-0-	-0-		319 1	3144	2	Y	-0-			60
-----														
SESSIONS, RUBE				WELL #:	2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10686	- 11642	
11	2280	N	2137	-0-	-143		191 1	1946	2	N	-0-			159
12	2294	N	2208	-0-	-86		215 1	1993	2	N	-0-			159
01	2398	N	2398	-0-	-0-		213 1	2185	2	N	-0-			159
02	2162	N	2162	-0-	-0-		195 1	1967	2	N	-0-			159
03	2392	N	2392	-0-	-0-		221 1	2171	2	N	-0-			159
04	2310	N	2238	-0-	-72		206 1	2032	2	N	-0-			159

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HILL, J.C.		WELL #:		2	RRCID -> 225944		COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10406	- 11228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2070 N	1904	-0-	-166	-0-	170 1	1734 2	Y	-0-	-0-			78
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	174 1	1614 2	Y	-0-	-0-			78
01	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	163 1	1675 2	Y	-0-	-0-			78
02	1764 N	1565	-0-	-199	-0-	141 1	1424 2	Y	-0-	-0-			78
03	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	155 1	1525 2	Y	-0-	-0-			78
04	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	149 1	1464 2	Y	-0-	-0-			78
-----													
SHELTON		WELL #:		2	RRCID -> 225946		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10600	- 11682	
11	4380 X	3748	-0-	-632	-0-	161 1	3587 2	N	-0-	-0-			160
12	4185 X	3629	-0-	-556	-0-	182 1	3447 2	N	-0-	-0-			160
01	4185 X	3690	-0-	-495	-0-	182 1	3508 2	N	-0-	-0-			160
02	3640 X	3315	-0-	-325	-0-	159 1	3156 2	N	-0-	-0-			160
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	206 1	3948 2	N	-0-	-0-			160
*04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	201 1	3745 2	N	-0-	-0-			160
-----													
SESSIONS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 226256		COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10710	- 11844	
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	333 1	3398 2	Y	-0-	-0-			39
12	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	297 1	2751 2	Y	-0-	-0-			39
01	3286 X	2802	-0-	-484	-0-	249 1	2553 2	Y	-0-	-0-			39
02	3472 X	2841	-0-	-631	-0-	256 1	2585 2	Y	-0-	-0-			39
03	3844 X	2704	-0-	-1140	-0-	250 1	2454 2	Y	-0-	-0-			39
04	3720 X	2839	-0-	-881	-0-	262 1	2577 2	Y	-0-	-0-			39
-----													
SESSIONS HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 226551		COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11004	- 11784	
11	2040 N	1261	-0-	-779	-0-	112 1	1149 2	Y	-0-	-0-			14
12	1984 N	1577	-0-	-407	-0-	154 1	1423 2	Y	-0-	-0-			14
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	155 1	1591 2	Y	-0-	-0-			14
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	138 1	1395 2	Y	-0-	-0-			14
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	158 1	1552 2	Y	-0-	-0-			14
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	186 1	1828 2	Y	-0-	-0-			14
-----													
SESSION, RUBE		WELL #:		3	RRCID -> 230069		COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782	
11	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	149 1	1521 2	Y	-0-	-0-			39
12	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	141 1	1306 2	Y	-0-	-0-			39
01	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	155 1	1590 2	Y	-0-	-0-			39
02	1652 X	1434	-0-	-218	-0-	129 1	1305 2	Y	-0-	-0-			39
03	1829 X	1489	-0-	-340	-0-	138 1	1351 2	Y	-0-	-0-			39
04	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	145 1	1425 2	Y	-0-	-0-			39
-----													
SESSIONS HEIRS		WELL #:		9	RRCID -> 230163		COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11014	- 12154	
11	2940 X	2194	-0-	-746	-0-	196 1	1998 2	N	-0-	-0-			32
12	2821 X	2053	-0-	-768	-0-	200 1	1853 2	N	-0-	-0-			32
01	2635 X	2113	-0-	-522	-0-	188 1	1925 2	N	-0-	-0-			32
02	2044 N	1780	-0-	-264	-0-	160 1	1620 2	N	-0-	-0-			32
03	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	178 1	1745 2	N	-0-	-0-			32
04	2040 N	1798	-0-	-242	-0-	166 1	1632 2	N	-0-	-0-			32
-----													
SESSIONS HEIRS		WELL #:		10	RRCID -> 230417		COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934	- 12088	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			57

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6629 - 6639
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10893 - 12151
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	85	1	871	2	Y	-0-	78
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	84	1	777	2	Y	-0-	78
01	961 N	879	-0-	-82	-0-	78	1	801	2	Y	-0-	78
02	896 N	726	-0-	-170	-0-	65	1	661	2	Y	-0-	78
03	868 N	541	-0-	-327	-0-	50	1	491	2	Y	-0-	78
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		78

DAVIS BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	231322	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10661 - 11827
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	N	-0-	130
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-	130
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	44	1	854	2	N	-0-	130
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-	130
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	N	-0-	130
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	N	-0-	130

SESSIONS HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	231967	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10811 - 11912
11	690 N	461	-0-	-229	-0-	41	1	420	2	Y	-0-	42
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	43	1	396	2	Y	-0-	42
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	52	1	530	2	Y	-0-	42
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	72	1	730	2	Y	-0-	42
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	2	Y	-0-	42
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	Y	-0-	42

SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	232183	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	10954 - 11927
*05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
*06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
*07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 1	4
*08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021

SHELTON		WELL #:		6	RRCID ->	232184	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10855 - 11954
11	13020 X	3115	-0-	-9905	-0-	134	1	2981	2	Y	-0-	4
12	3348 X	2910	-0-	-438	-0-	146	1	2764	2	Y	-0-	4
01	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	147	1	2832	2	Y	-0-	4
02	T. A.	3057	-0-	3057	-0-	146	1	2911	2	Y	-0-	4
03	T. A.	3328	-0-	3328	-0-	165	1	3163	2	Y	-0-	4
04	T. A.	2873	-0-	2873	-0-	146	1	2727	2	Y	-0-	4



DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 12251		PERF.11066 - 12142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	46 1	474 2	Y	-0-		-0-			42
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	45 1	412 2	Y	-0-		-0-			42
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32 1	331 2	Y	-0-		-0-			42
02	476 X	379	-0-	-97	-0-	34 1	345 2	Y	-0-		-0-			42
03	527 X	379	-0-	-148	-0-	35 1	344 2	Y	-0-		-0-			42
04	510 X	344	-0-	-166	-0-	32 1	312 2	Y	-0-		-0-			42
-----														
SESSIONS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 11730		PERF.10517 - 11538				
11	1710 N	1151	-0-	-559	-0-	103 1	1048 2	Y	-0-		-0-			42
12	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	124 1	1152 2	Y	-0-		-0-			42
01	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	119 1	1216 2	Y	-0-		-0-			42
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	112 1	1132 2	Y	-0-		-0-			42
03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	116 1	1137 2	Y	-0-		-0-			42
04	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	117 1	1151 2	Y	-0-		-0-			42
-----														
SESSIONS HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10863 - 11968				
11	1980 N	1814	-0-	-166	-0-	162 1	1652 2	Y	-0-		-0-			42
12	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	150 1	1386 2	Y	-0-		-0-			42
01	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	158 1	1622 2	Y	-0-		-0-			42
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	150 1	1514 2	Y	-0-		-0-			42
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	145 1	1420 2	Y	-0-		-0-			42
04	1710 N	1509	-0-	-201	-0-	139 1	1370 2	Y	-0-		-0-			42
-----														
SESSIONS, RUBE		WELL #: 4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11050 - 12137				
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	211 1	2158 2	Y	-0-		-0-			48
12	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	182 1	1682 2	Y	-0-		-0-			48
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	255 1	2615 2	Y	-0-		-0-			48
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	193 1	1948 2	Y	-0-		-0-			48
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	214 1	2098 2	Y	-0-		-0-			48
04	2280 N	1843	-0-	-437	-0-	170 1	1673 2	Y	-0-		-0-			48
-----														
SESSIONS HEIRS		WELL #: 15R		RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11756		PERF.10615 - 11770				
11	1020 N	704	-0-	-316	-0-	63 1	641 2	Y	-0-		-0-			42
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	65 1	605 2	Y	-0-		-0-			42
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	74 1	757 2	Y	-0-		-0-			42
02	644 N	421	-0-	-223	-0-	38 1	383 2	Y	-0-		-0-			42
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	48 1	468 2	Y	-0-		-0-			42
04	810 N	543	-0-	-267	-0-	50 1	493 2	Y	-0-		-0-			42
-----														
RICKS		WELL #: 1		RRCID -> 235880		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10577 - 11838				
11	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	175 1	3888 2	N	-0-		-0-			167
12	4588 X	3803	-0-	-785	-0-	191 1	3612 2	N	-0-		-0-			167
01	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	193 1	3706 2	N	-0-		-0-			167
02	4144 X	3743	-0-	-401	-0-	179 1	3564 2	N	-0-		-0-			167
03	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	202 1	3862 2	N	-0-		-0-			167
04	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	188 1	3514 2	N	-0-		-0-			167
-----														
HGT		WELL #: 1		RRCID -> 239116		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11217		PERF.11293 - 11560				
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	168 1	1945 2	Y	-0-		-0-			42
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	171 1	1905 2	Y	-0-		-0-			42
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	160 1	1824 2	Y	-0-		-0-			42
02	1960 N	1913	-0-	-47	-0-	169 1	1744 2	Y	-0-		-0-			42
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	186 1	2175 2	Y	-0-		-0-			42
*04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	152 1	1966 2	Y	-0-		-0-			42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SESSIONS, RUBE		WELL #: 8		RRCID -> 241857		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672								
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	370	1	3776	2	Y	-0-					48
12	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	390	1	3613	2	Y	-0-					48
01	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	364	1	3734	2	Y	-0-					48
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	347	1	3507	2	Y	-0-					48
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	377	1	3701	2	Y	-0-					48
*04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	382	1	3765	2	Y	-0-					48
SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021																
SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 245820		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168								
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021																
SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630								
WARNER		WELL #: 1														
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440		PERF.10462 - 11677	
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	212	1	2785	2	N	-0-
12	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	188	1	2663	2	N	-0-
01	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	206	1	2862	2	N	-0-
02	3052 X	2670	-0-	-382	-0-	186	1	2484	2	N	-0-
03	3286 X	3174	-0-	-112	-0-	219	1	2955	2	N	-0-
*04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	209	1	2811	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944	
11	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	232	1	3045	2	N	-0-
12	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	219	1	3099	2	N	-0-
01	3379 X	3270	-0-	-109	-0-	220	1	3050	2	N	-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	219	1	2922	2	N	-0-
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	242	1	3271	2	N	-0-
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	241	1	3249	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597		PERF.10587 - 12261	
11	5760 X	4983	-0-	-777	-0-	353	1	4630	2	N	-0-
12	5952 X	5030	-0-	-922	-0-	332	1	4698	2	N	-0-
01	5952 X	4939	-0-	-1013	-0-	332	1	4607	2	N	-0-
02	5264 X	4243	-0-	-1021	-0-	296	1	3947	2	N	-0-
03	5425 X	4616	-0-	-809	-0-	318	1	4298	2	N	-0-
04	4980 X	4862	-0-	-118	-0-	336	1	4526	2	N	-0-
-----											
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	N	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	N	-0-
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	13	1	120	2	N	-0-
02	420 N	189	-0-	-231	-0-	19	1	170	2	N	-0-
03	434 N	319	-0-	-115	-0-	33	1	286	2	N	-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749	
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-
02	3332 X	3291	-0-	-41	-0-	3291	2			N	-0-
03	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-
04	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2			N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966					
11	2010 N	1931	-0-	-79	-0-	207	1	1724	2	N	-0-		-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	184	1	1874	2	N	-0-		-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1788	2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1704	-0-	-88	-0-	173	1	1531	2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	192	1	1677	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	187	1	1627	2	N	-0-		-0-
-----													
STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943					
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	398	1	3306	2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	316	1	3214	2	N	-0-		-0-
01	3844 X	3738	-0-	-106	-0-	373	1	3365	2	N	-0-		-0-
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	389	1	3448	2	N	-0-		-0-
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	442	1	3861	2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3261	-0-	-429	-0-	336	1	2925	2	N	-0-		-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210					
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	277	1	3638	2	N	-0-		-0-
12	4185 X	3815	-0-	-370	-0-	252	1	3563	2	N	-0-		-0-
01	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	275	1	3816	2	N	-0-		-0-
02	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	252	1	3368	2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	260	1	3519	2	N	-0-		-0-
04	3960 X	3270	-0-	-690	-0-	226	1	3044	2	N	-0-		-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160					
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1190	2	N	-0-		-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	N	-0-		-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1820	2	N	-0-		-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	N	-0-		-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132	1	1783	2	N	-0-		-0-
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1694	2	N	-0-		-0-
-----													
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005					
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	137	1	1141	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	117	1	1190	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	131	1	1187	2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1056	-0-	-148	-0-	107	1	949	2	N	-0-		-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	138	1	1208	2	N	-0-		-0-
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	134	1	1167	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	279	1	3659	2	N	-0-	-0-
12	4154 X	3835	-0-	-319	-0-	253	1	3582	2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3974	-0-	-335	-0-	267	1	3707	2	N	-0-	-0-
02	3892 X	3540	-0-	-352	-0-	247	1	3293	2	N	-0-	-0-
03	4309 X	3904	-0-	-405	-0-	269	1	3635	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	246	1	3314	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	91	1	1191	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	77	1	1063	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1036	-0-	-168	-0-	72	1	964	2	N	-0-	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	N	-0-	-0-
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142			
11	2820 X	2449	-0-	-371	-0-	263	1	2186	2	N	-0-	-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	267	1	2721	2	N	-0-	-0-
01	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	289	1	2607	2	N	-0-	-0-
02	2576 X	2561	-0-	-15	-0-	260	1	2301	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	300	1	2615	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	286	1	2490	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277			
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-	-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	N	-0-	-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	N	-0-	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870			
11	2100 N	1722	-0-	-378	-0-	185	1	1537	2	N	-0-	-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	188	1	1916	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	179	1	1615	2	N	-0-	-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	169	1	1497	2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1859	-0-	-249	-0-	191	1	1668	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	178	1	1547	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236			
11	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	150	1	1969	2	N	-0-	-0-
12	2728 X	1751	-0-	-977	-0-	116	1	1635	2	N	-0-	-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	200	1	2780	2	N	-0-	-0-
02	2464 X	1808	-0-	-656	-0-	126	1	1682	2	N	-0-	-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	229	1	3098	2	N	-0-	-0-
*04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	355	1	4791	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094			
11	2100 N	1711	-0-	-389	-0-	184	1	1527	2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	146	1	1483	2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	138	1	1246	2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1166	-0-	-430	-0-	118	1	1048	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	141	1	1228	2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	130	1	1128	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118								
11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	131	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	126	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	121	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	108	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	127	1	1110	2	N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	124	1	1079	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006								
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	105	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	105	1	1066	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	112	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	100	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	114	1	995	2	N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	114	1	991	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156								
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	265	1	2202	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	194	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	201	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1774	-0-	-270	-0-	180	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	218	1	1905	2	N	-0-					-0-
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	209	1	1817	2	N	-0-					-0-
-----																	
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364								
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	168	1	1393	2	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	207	1	2106	2	N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	232	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	132	1	1152	2	N	-0-					-0-
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	204	1	1774	2	N	-0-					-0-
-----																	
HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016								
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	194	1	1611	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	174	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	180	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	154	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	175	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	155	1	1345	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926								
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	961	N	370	-0-	-591	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	298	-0-	-1376	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	419	-0-	-1429	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10790 - 12074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	145 1	1909 2	N	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	127 1	1793 2	N	-0-			-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	138 1	1915 2	N	-0-			-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	122 1	1629 2	N	-0-			-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	139 1	1878 2	N	-0-			-0-
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125 1	1686 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744		
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	102 1	850 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	100 1	1016 2	N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	110 1	994 2	N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	91 1	807 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	110 1	961 2	N	-0-			-0-
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112 1	977 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102		
11	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	295 1	2454 2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	254 1	2588 2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	281 1	2535 2	N	-0-			-0-
02	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	241 1	2131 2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	271 1	2367 2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2735	-0-	-25	-0-	282 1	2453 2	N	-0-			-0-
-----												
STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922		
11	3000 N	3112	-0-	112	112	334 1	2778 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3233	-0-	133	245	289 1	2944 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3269	-0-	169	414	326 1	2943 2	N	-0-			-0-
02	3690 X	3276	-0-	-414	-0-	332 1	2944 2	N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	356 1	3110 2	N	-0-			-0-
*04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	431 1	3755 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968		
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38 1	312 2	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 2	N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	128 1	1157 2	N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	94 1	828 2	N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	92 1	801 2	N	-0-			-0-
04	720 N	187	-0-	-533	-0-	19 1	168 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008		
11	1650 X	660	-0-	-990	-0-	47 1	613 2	N	-0-			-0-
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	522 1	7387 2	N	-0-			-0-
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	380 1	5283 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3842	-0-	1042	1042	268 1	3574 2	N	-0-			-0-
03	5848 X	4806	-0-	-1042	-0-	331 1	4475 2	N	-0-			-0-
*04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	298 1	4013 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626 - 12040		
11	3510 X	3508	-0-	-2	-0-	248 1	3260 2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3092	-0-	-535	-0-	204 1	2888 2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	216 1	2994 2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2816	-0-	-460	-0-	196 1	2620 2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3244	-0-	-383	-0-	223 1	3021 2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2724	-0-	-786	-0-	188 1	2536 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2220 N	1906	-0-	-314	-0-	205	1	1701	2	N	-0-
12	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	194	1	1973	2	N	-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	2	N	-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1659	2	N	-0-
03	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	212	1	1846	2	N	-0-
04	2100 N	1908	-0-	-192	-0-	197	1	1711	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770		
11	3180 X	2905	-0-	-275	-0-	312	1	2593	2	N	-0-
12	3286 X	2642	-0-	-644	-0-	236	1	2406	2	N	-0-
01	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	269	1	2434	2	N	-0-
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	299	1	2644	2	N	-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	319	1	2786	2	N	-0-
04	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	296	1	2578	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901		
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	87	1	724	2	N	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	80	1	818	2	N	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	83	1	750	2	N	-0-
02	756 N	710	-0-	-46	-0-	72	1	638	2	N	-0-
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	86	1	751	2	N	-0-
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	80	1	692	2	N	-0-
-----											
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838		
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	138	1	1145	2	N	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130	1	1319	2	N	-0-
01	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	122	1	1102	2	N	-0-
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	111	1	983	2	N	-0-
03	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	127	1	1105	2	N	-0-
*04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	N	-0-
-----											
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932		
11	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	181	1	1500	2	N	-0-
12	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	172	1	1754	2	N	-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	186	1	1676	2	N	-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	N	-0-
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	190	1	1657	2	N	-0-
04	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	183	1	1597	2	N	-0-
-----											
SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650		
11	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	707	1	9275	2	N	-0-
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	559	1	7901	2	N	-0-
01	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	633	1	8794	2	N	-0-
02	7532 X	6582	-0-	-950	-0-	459	1	6123	2	N	-0-
03	8339 X	7661	-0-	-678	-0-	528	1	7133	2	N	-0-
04	8070 X	6590	-0-	-1480	-0-	455	1	6135	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4530 X	4121	-0-	-409	-0-	292 1	3829 2	N	-0-
12	4681 X	3877	-0-	-804	-0-	256 1	3621 2	N	-0-
01	4681 X	4492	-0-	-189	-0-	302 1	4190 2	N	-0-
02	4144 X	3994	-0-	-150	-0-	278 1	3716 2	N	-0-
03	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	297 1	4020 2	N	-0-
04	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	281 1	3782 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246	
11	4110 X	3982	-0-	-128	-0-	282 1	3700 2	N	-0-
12	4433 X	3132	-0-	-1301	-0-	207 1	2925 2	N	-0-
01	4433 X	3082	-0-	-1351	-0-	207 1	2875 2	N	-0-
02	4004 X	3322	-0-	-682	-0-	232 1	3090 2	N	-0-
03	4371 X	3668	-0-	-703	-0-	253 1	3415 2	N	-0-
04	3990 X	2704	-0-	-1286	-0-	187 1	2517 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152	
11	1380 X	628	-0-	-752	-0-	44 1	584 2	N	-0-
12	1023 N	618	-0-	-405	-0-	41 1	577 2	N	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	177 1	2456 2	N	-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	175 1	2339 2	N	-0-
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	204 1	2764 2	N	-0-
*04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	143 1	1922 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044	
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	203 1	2668 2	N	-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	177 1	2504 2	N	-0-
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	197 1	2742 2	N	-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	176 1	2348 2	N	-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	176 1	2385 2	N	-0-
*04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	169 1	2274 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127	
11	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	230 1	3024 2	N	-0-
12	3627 X	3061	-0-	-566	-0-	202 1	2859 2	N	-0-
01	3720 X	2623	-0-	-1097	-0-	176 1	2447 2	N	-0-
02	3360 X	1995	-0-	-1365	-0-	139 1	1856 2	N	-0-
03	3720 X	1166	-0-	-2554	-0-	80 1	1086 2	N	-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002	
11	4380 X	3807	-0-	-573	-0-	409 1	3398 2	N	-0-
12	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	385 1	3925 2	N	-0-
01	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	403 1	3644 2	N	-0-
02	3724 X	3609	-0-	-115	-0-	366 1	3243 2	N	-0-
03	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	417 1	3642 2	N	-0-
04	4170 X	3708	-0-	-462	-0-	382 1	3326 2	N	-0-
-----									
STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808	
11	3390 X	3019	-0-	-371	-0-	324 1	2695 2	N	-0-
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	297 1	3020 2	N	-0-
01	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	307 1	2770 2	N	-0-
02	3108 X	2737	-0-	-371	-0-	278 1	2459 2	N	-0-
03	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	317 1	2767 2	N	-0-
04	3210 X	2900	-0-	-310	-0-	299 1	2601 2	N	-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.												
CHISUM												
26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH												
495689												
WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EARNEST HILL												
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)												
CRANE A-95												
27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY												
018874												
WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)												
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)												
CRANE A-95												
27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY												
018874												
WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												
WERNER, LOUIS SAWMILL												
650201												
WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
THOMAS												
27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
106406												
WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	3	73	9	Y	140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	146
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	83
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	35	118
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	3	61	9	Y	55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	85	140

BURK ROYALTY CO., LTD.												
RADER												
108799												
WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	132
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	49
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	48	2	7	9	N	55
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	57
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	N	65
*04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	N	77

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282800		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2769	2	219	9	N	199	183	1	298
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	100	2	26	9	N	24	182	1	140
01	1798 N	148	-0-	-1650	-0-	140	2	8	9	N	7			147
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5			152
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	231	2	58	9	N	53			205
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	445	2	110	9	N	100	180	1	125
-----														
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283770		COMPL. DATE 09/09/2017			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056					
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	12			127
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			127
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			127
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			127
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1			128
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	24	2	39	9	N	35			163
-----														
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284263		COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102					
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	120	185	1	155
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	515	2	198	9	N	180	190	1	145
01	713 N	108	-0-	-605	-0-	23	2	85	9	N	77			222
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	346	2	94	9	N	85	185	1	122
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1547	2	166	9	N	151	186	1	87
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	524	2	124	9	N	113			200
-----														
BARR		WELL #: 2		RRCID -> 284470		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10154 - 11277					
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2332	2	96	9	N	87	179	1	140
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1368	2	110	9	N	100			240
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1032	2	127	9	N	115	182	1	173
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1295	2	131	9	N	119	184	1	108
*03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1986	2	90	9	N	82			190
04	1110 N	643	-0-	-467	-0-	581	2	62	9	N	56	176	1	70
-----														
ETX ENERGY, LLC EASTHAM STATE FARM		255141 WELL #: 2		RRCID -> 107081		COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274757		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622					
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	1	6	9	Y	5	87	1	39
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	447	1	118	3	Y	344	197	1	186
						378	9							
*01	3100 N	5968	-0-	2868	2868	591	1	5067	3	Y	282	268	1	200 10 -0-
						310	9							
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	68					Y	-0-			-0-
*03	68 N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-			-0-
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-



EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	580	1	96	9	Y	38
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	629	1	98	9	Y	127
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	589	1	183	9	Y	105
02		728 X	728	-0-	-0-	-0-	500	1	228	9	Y	120
*03		786 X	786	-0-	-0-	-0-	586	3	200	9	Y	115
04		750 X	735	-0-	-15	-0-	567	1	168	9	Y	85
-----												
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603												
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	456	1	59	9	Y	77
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	490	1	69	9	Y	140
01		527 N	521	-0-	-6	-0-	449	1	72	9	Y	205
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	342	1	30	9	Y	232
*03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	328	1	53	9	Y	92
*04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	531	1	99	9	Y	182
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1828	-0-	1828	31172	454	1	1087	3	Y	261	242	1	168
12	T. A.	582	-0-	582	31754	287	9	140	9	Y	127	200	1	95
01	32181 X	427	-0-	-31754	-0-	442	1	109	9	Y	99	119	1	75
02	5404 X	394	-0-	-5010	-0-	318	1	4	3	Y	116	79	1	112
03	2914 X	1197	-0-	-1717	-0-	262	1	679	3	Y	220	270	1	62
*04	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	128	9	9052	3	Y	224	189	1	97
						276	1							
						242	9							
						374	1							
						246	9							
-----														
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3157	3	750	9	Y	682	559	1	369
12	2015 X	1199	-0-	-816	-0-	659	1	236	3	Y	276	371	1	274
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	304	9							
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	715	1	2308	3	Y	180	185	1	269
03	4030 X	205	-0-	-3825	-0-	198	9							
*04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	656	1	3939	3	Y	411	545	1	135
						452	9							
						107	1	98	9	Y	89			224
						786	1	4198	3	Y	240	183	1	281
						264	9							
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	3	306	9	Y	278	318	1	146
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	549	3	316	9	Y	287	252	1	181
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	655	1	305	9	Y	277	322	1	136
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	472	1	287	9	Y	261	216	1	181
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	763	1	298	9	Y	271	318	1	134
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	810	1	172	9	Y	156	186	1	104
-----														
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			224
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			224
01	248 N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			224
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			224
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			224
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			224



EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	89 1	413 3	Y	191	177 1	127	
						210 9						
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	128 1	444 3	Y	176	185 1	118	
						194 9						
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	162 1	577 3	Y	186	186 1	118	
						205 9						
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	143 1	546 3	Y	135	170 1	83	
						149 9						
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	112 1	347 3	Y	157		240	
						173 9						
04	720 N	159	-0-	-561	-0-	45 1	67 3	Y	43	185 1	98	
						47 9						
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376												
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	398 1	24 3	Y	121	207 1	33	
						133 9						
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	401 1	228 3	Y	158	107 1	84	
						174 9						
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	392 1	761 3	Y	166	109 1	141	
						183 9						
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	302 1	934 3	Y	159	211 1	89	
						175 9						
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	345 1	786 3	Y	170	107 1	152	
						187 9						
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	560 1	1071 3	Y	180	262 1	70	
						198 9						
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837												
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 9	Y	273	188 1	259	
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	788 1	295 9	Y	268	370 1	157	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1036 1	198 9	Y	180	187 1	150	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	752 1	160 9	Y	145	191 1	104	
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1644 1	459 9	Y	417	372 1	149	
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1086 1	23 3	Y	140	180 1	109	
						154 9						
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	186 1	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	95	-0-	95	143	95 1		Y	-0-		-0-	
02	143 X	-0-	-0-	-143	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	



EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON				
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	1468	-0-	-662	-0-		397	1	970	3	Y	92	156	1			25
							101	9									
12	1612 X	1248	-0-	-364	-0-		357	1	761	3	Y	118	80	1			63
							130	9									
01	2201 X	1591	-0-	-610	-0-		240	1	1215	3	Y	124	81	1			106
							136	9									
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		265	1	841	3	Y	118	158	1			66
							130	9									
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		362	1	1029	3	Y	82	80	1			68
							90	9									
*04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		389	1	1450	3	Y	67	108	1			27
							74	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																	
11	10650 X	10428	-0-	-222	-0-		10140	3	288	9	Y	262	185	1			177
12	11191 X	9095	-0-	-2096	-0-		311	1	8569	3	Y	195	120	1			252
							215	9									
01	11191 X	9201	-0-	-1990	-0-		423	1	8515	3	Y	239	373	1			118
							263	9									
02	7392 X	7287	-0-	-105	-0-		297	1	6785	3	Y	186	187	1			117
							205	9									
03	10788 X	8628	-0-	-2160	-0-		440	1	7954	3	Y	213	180	1			150
							234	9									
04	10440 X	8191	-0-	-2249	-0-		358	1	7621	3	Y	193	183	1			160
							212	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290																	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-		9	1	628	3	Y	80	185	1			214
							88	9									
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-		23	1	454	3	Y	70					284
							77	9									
01	558 N	554	-0-	-4	-0-		28	1	451	3	Y	68					352
							75	9									
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-		22	1	395	3	Y	60	183	1			229
							66	9									
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-		27	1	397	3	Y	70					299
							77	9									
04	540 N	443	-0-	-97	-0-		21	1	348	3	Y	67					366
							74	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																	
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		461	1	1314	3	Y	542	552	1			130
							596	9									
12	1798 X	1508	-0-	-290	-0-		305	1	644	3	Y	508	369	1			269
							559	9									
01	1643 X	849	-0-	-794	-0-		355	1	494	9	Y	449	554	1			164
02	1400 X	1055	-0-	-345	-0-		456	1	185	3	Y	376	369	1			171
							414	9									
03	2449 X	1526	-0-	-923	-0-		543	1	525	3	Y	416	371	1			216
							458	9									
04	2370 X	859	-0-	-1511	-0-		465	1	394	9	Y	358	365	1			209

-----														
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141											
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 1001		RRCID -> 278379		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 10240 - 11878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
-----														
11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	430 1	5022 3	Y	756	881 1				184
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	832 9	4058 3	Y	768	806 1				146
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	845 9	3643 3	Y	748	697 1				197
02	3864 X	1843	-0-	-2021	-0-	428 1	786 3	Y	585	590 1				192
*03	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	823 9	17792 3	Y	654	586 1				260
04	6270 X	3894	-0-	-2376	-0-	413 1	2790 3	Y	587	561 1				286
						644 9								
						451 1								
						719 9								
						458 1								
						646 9								
-----														
LITTLE			WELL #: 1		RRCID -> 278382		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547			
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	116	190 1				153
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	128 9	289 3	Y	130					283
01	496 X	285	-0-	-211	-0-	12 1	160 3	Y	107	190 1				200
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	143 9	589 3	Y	75					275
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	81	181 1				175
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	118 9	580 3	Y	187	180 1				182
						28 1								
						83 9								
						20 1								
						206 9								
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510		RRCID -> 278385		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 11542			
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	27 1	3337 3	Y	276	331 1				75
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	304 9	2734 3	Y	260	178 1				157
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	131 1	423 3	Y	280	189 1				248
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	286 9	2161 3	Y	230	188 1				290
03	3782 X	3611	-0-	-171	-0-	49 1	3150 3	Y	231	188 1				333
04	3660 X	1983	-0-	-1677	-0-	308 9	1647 3	Y	206	372 1				167
						121 1								
						253 9								
						207 1								
						254 9								
						109 1								
						227 9								
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0602		RRCID -> 278386		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	160 1				82
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	6219	-0-	-141	-0-	6194	3	25	9	Y	23	117	1	28
12	6572 X	6069	-0-	-503	-0-	215	1	5824	3	Y	27			55
01	6541 X	5987	-0-	-554	-0-	30	9							
02	5908 X	5262	-0-	-646	-0-	286	1	5675	3	Y	24			79
03	6417 X	5686	-0-	-731	-0-	26	9							
04	6210 X	5580	-0-	-630	-0-	219	1	5018	3	Y	23			102
						25	9							
						301	1	5361	3	Y	22			124
						24	9							
						253	1	5304	3	Y	21			145
						23	9							
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	330	1	1395	3	Y	366	559	1	112
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	403	9							
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	230	1	163	9	Y	148			260
02	644 X	385	-0-	-259	-0-	264	1	208	9	Y	189	189	1	260
03	2201 X	653	-0-	-1548	-0-	273	1	112	9	Y	102	189	1	172
04	2130 X	695	-0-	-1435	-0-	269	1	222	3	Y	147	186	1	132
						162	9					1	8	
						258	1	236	3	Y	183			315
						201	9							
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
11	2817 N	1801	-0-	-1016	-0-	67	1	1545	3	Y	172	371	1	205
12	1798 X	106	-0-	-1692	-0-	189	9							
01	1798 X	1002	-0-	-796	-0-	4	1	94	3	Y	7			212
02	3080 X	981	-0-	-2099	-0-	8	9							
03	3410 X	1057	-0-	-2353	-0-	32	1	787	3	Y	166	186	1	192
04	1800 X	1117	-0-	-683	-0-	183	9							
						39	1	813	3	Y	117			309
						129	9							
						39	1	899	3	Y	108	185	1	232
						119	9							
						33	1	956	3	Y	116	175	1	173
						128	9							
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
11	2550 X	2091	-0-	-459	-0-	438	1	1501	3	Y	138			272
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	152	9							
01	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	427	1	2635	3	Y	115	186	1	201
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	127	9							
03	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	376	1	2466	3	Y	116	190	1	127
04	3090 X	1957	-0-	-1133	-0-	128	9							
						325	1	9409	3	Y	113			240
						124	9							
						393	1	1725	3	Y	106	185	1	161
						117	9							
						447	1	1365	3	Y	132	181	1	112
						145	9							
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
11	1110 X	682	-0-	-428	-0-	580	1	102	9	Y	93	333	1	18
12	1147 X	681	-0-	-466	-0-	629	1	52	9	Y	47	44	1	21
01	1116 X	648	-0-	-468	-0-	589	1	59	9	Y	54	42	1	33
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	500	1	116	9	Y	105	79	1	59
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	586	1	97	9	Y	88	113	1	34
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	567	1	70	9	Y	64	47	1	51

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 279323		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	129	1	31	3	Y	-0-	100
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	131	1	50	3	Y	-0-	100
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	110	1	18	3	Y	-0-	100
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	62	1	4	3	Y	-0-	100
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 279324		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456		
11	1350 X	886	-0-	-464	-0-	601	1	285	9	Y	259	207
12	1395 X	961	-0-	-434	-0-	727	1	234	9	Y	213	171
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	625	1	208	9	Y	189	115
02	700 X	662	-0-	-38	-0-	420	1	242	9	Y	220	210
*03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	478	1	321	3	Y	255	223
						281	9					
*04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	430	1	372	3	Y	229	205
						252	9					
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 279354		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 9590		PERF.10090 - 11390		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 279383		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	212
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	Y	3	65
						3	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
-----												
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397		
11	1560 X	1032	-0-	-528	-0-	683	1	270	3	Y	72	205
						79	9					
12	1612 X	1494	-0-	-118	-0-	681	1	776	3	Y	34	75
						37	9					
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	720	1	1273	3	Y	93	168
						102	9					
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	604	1	733	3	Y	59	227
						65	9					
*03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	614	1	1008	3	Y	73	113
						80	9					
04	2040 N	626	-0-	-1414	-0-	554	1	72	9	Y	65	178
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 279448		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124 - 15384		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4115	3	223	9	Y	187
12		3813 X	3314	-0-	-499	-0-	108	1	2980	3	Y	216
01		3441 X	3289	-0-	-152	-0-	226	9				
02		3108 X	2767	-0-	-341	-0-	147	1	2971	3	Y	187
03		4495 X	2551	-0-	-1944	-0-	171	9				
04		4350 X	1005	-0-	-3345	-0-	110	1	2525	3	Y	127
							132	9				
							127	1	2293	3	Y	60
							131	9				
							43	1	907	3	Y	110
							55	9				
-----												
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350												
11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	494	1	2126	3	Y	136
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	68	9	52	3	Y	220
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	663	1				
02		560 X	496	-0-	-64	-0-	92	9				
03		2790 X	553	-0-	-2237	-0-	546	1	36	3	Y	98
04		2700 X	694	-0-	-2006	-0-	78	9				
							450	1	46	9	Y	140
							507	1	46	9	Y	182
							633	1	61	9	Y	237
-----												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
-----												
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
-----												
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246												
11		641 X	641	-0-	-0-	-0-	250	1	197	3	N	318
12		2449 X	880	-0-	-1569	-0-	194	9	400	3	N	338
01		2449 X	392	-0-	-2057	-0-	260	1	10	3	N	262
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	220	9				
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	260	1	122	9		
*04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	122	9	13	3	N	350
							97	9				
							373	1	108	9	N	265
							456	1	1449	3	N	255
							400	9				

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	595	-0-	595	5729	388	3	207	9	Y	795
12	DLQ	G-10	488	-0-	488	6217	315	3	173	9	Y	782
01	DLQ	G-10	360	-0-	360	6577	235	3	125	9	Y	719
02	DLQ	G-10	485	-0-	485	7062	303	3	182	9	Y	884
03	DLQ	G-10	384	-0-	384	7446	246	3	138	9	Y	815
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7446					NO RPT	815
-----												
EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574												
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	41	1	35	2	N	-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	23	1	22	2	N	-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	38	1	42	2	N	-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	45	1	52	2	N	-0-
*04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-
-----												
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564												
11		570 N	365	-0-	-205	-0-	197	1	168	2	N	-0-
12		620 N	549	-0-	-71	-0-	309	1	240	2	N	-0-
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	212	1	212	2	N	-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	167	1	191	2	N	-0-
03		558 N	419	-0-	-139	-0-	195	1	224	2	N	-0-
*04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	261	1	216	2	N	-0-
-----												
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530												
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	112	1	53	2	N	-0-
12		155 N	90	-0-	-65	-0-	50	1	40	2	N	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	N	-0-
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	57	1	71	2	N	-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	N	-0-
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	-0-
-----												
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533												
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	112	1	54	2	N	-0-
12		155 N	90	-0-	-65	-0-	51	1	39	2	N	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	65	1	66	2	N	-0-
02		168 N	127	-0-	-41	-0-	55	1	72	2	N	-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	N	-0-
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	-0-
-----												
ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850												
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850  
 O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	4			67
						4	9							
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	2			69
						2	9							
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	4			73
						4	9							
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	5			78
						6	9							
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	3			81
						3	9							
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	4			85
						4	9							

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	N	-0-			37
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	2	N	-0-			37
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	N	-0-			37
02	1204 N	1053	-0-	-151	-0-	40	1	1013	2	N	-0-			37
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	-0-			37
04	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	109	1	952	2	N	-0-			37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			87
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			87
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-			87
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			87
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			87
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850  
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

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

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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

OIL AND GAS DIVISION

ELKTON (PALUXY B) PALMER PETROLEUM INC. WOLDERT-HENLEY		28415 470 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
WELL #:		1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7358 - 7368					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		13435 R	13435	-0-	-0-	-0-	60 1	13317 2		N	53	83 1			70
							58 9								
12		13521 R	13521	-0-	-0-	-0-	62 1	13398 2		N	55	84 1			41
							61 9								
01		13909 R	13909	-0-	-0-	-0-	62 1	13744 2		N	94	83 1			52
							103 9								
02		12727	12636	-0-	-91	-0-	56 1	12495 2		N	77	83 1			46
							85 9								
03		13888	12054	-0-	-1834	-0-	60 1	11806 2		N	171	162 1			55
							188 9								
04		13440	12046	-0-	-1394	-0-	60 1	11914 2		N	65	82 1			38
							72 9								

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) PETROMINING, INC. MITCHELL		28809 500 660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
WELL #:		1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6215 - 6258					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64

TC OIL AND GAS, LLC MAYO		840303		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
WELL #:		4		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6284 - 6287					
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				124
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				124
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				124
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				124
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				124

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
WELL #:		1		RRCID -> 169642		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6331 - 6440					
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				84
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-				84
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				84
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-				84
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				84
*04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-				84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
WELL #:		3		RRCID -> 257146		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 7762					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	84	1	306	2	Y	-0-			39
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	82	1	278	2	Y	-0-			39
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	94	1	282	2	Y	-0-			39
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	290	2	Y	-0-			39
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	Y	-0-			39
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	65	1	287	2	Y	8			47
						9	9							

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 STETSON PETROLEUM CORP. 819479  
 STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750  
 VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			53
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			53
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			53
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			53
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			53
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			113
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			113
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			113
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-			113
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			113
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			113



-----												
FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
*04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940												
11		1680 N	292	-0-	-1388	-0-	292 3		N	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01		713 N	29	-0-	-684	-0-	29 3		N	-0-		-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122												
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936												
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	757 3	240 9	N	218	163 1	120
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	680 3	122 9	N	111	157 1	74
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	666 3	95 9	N	86	98 1	62
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	315 3	81 9	N	74	90 1	46
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	46 1	-0-
*04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980												
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1679 3	132 9	N	120	67 1	53
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1645 3	239 9	N	217	168 1	102
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	339 3	375 9	N	341	311 1	132
*04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 3	317 9	N	288	323 1	97
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918												
11		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 3	278 9	N	253	144 1	109
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 3	292 9	N	265	250 1	124
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 3	241 9	N	219	258 1	85
*04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 3	297 9	N	270	264 1	91

-----														
FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-				-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-				-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-				-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-				-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-				-0-
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000														
11		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 3		N	-0-				2
12		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-				2
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-				2
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3		N	-0-				2
03		4650 X	4578	-0-	-72	-0-	4578 3		N	-0-				2
04		4500 X	4139	-0-	-361	-0-	4139 3		N	-0-				2
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049														
11		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3		N	-0-				-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-				-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 3	1 9	N	1	1 1			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273 3	10 9	N	9	5 1			4
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	4 1			-0-
*04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	823 3	1 9	N	1	1 1			-0-
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078														
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980														
11		3000 N	6519	-0-	3519	4311	6465 3	54 9	N	49	42 1			21
12		3100 N	1415	-0-	-1685	2626	1282 3	133 9	N	121	96 1			46
01		3896 X	1270	-0-	-2626	-0-	1270 3		N	-0-	38 1			8
02		2044 X	1091	-0-	-953	-0-	1057 3	34 9	N	31	30 1			9
03		2263 X	1469	-0-	-794	-0-	1448 3	21 9	N	19	21 1			7
04		2190 X	37	-0-	-2153	-0-	16 3	21 9	N	19	20 1			6
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940														
11		900 N	343	-0-	-557	-0-	325 3	18 9	N	16	17 1			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	146 3	175 9	N	159	158 1			1
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108 3	4 9	N	4	3 1			2
03		3100 N	4147	-0-	1047	1047	4146 3	1 9	N	1	3 1			-0-
*04		2395 N	1348	-0-	-1047	-0-	1328 3	20 9	N	18	12 1			6
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980														
11		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6028 3	74 9	N	67	66 1			28
12		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 3		N	-0-	28 1			-0-
01		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4921 3	437 9	N	397	397 1			-0-
02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 3		N	-0-				-0-
03		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 3		N	-0-				-0-
*04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 3		N	-0-				-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000 - 10030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3240 X	3033	-0-	-207	-0-	2977 3	56 9	N	51		1 1		124
12	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3092 3	8 9	N	7		117 1		14
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-				14
02	2268 X	2184	-0-	-84	-0-	2140 3	44 9	N	40				54
03	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	2708 3	30 9	N	27		16 1		65
04	3030 X	1944	-0-	-1086	-0-	1938 3	6 9	N	5		51 1		19
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936 - 9998	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-				12
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-				12
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	1 1			11
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-				11
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-				11
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-	1 1			10
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900 - 9952	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-				-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	282 3	437 9	N	397	397 1			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-				-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-				-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015 - 10106	
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3		N	-0-				67
12	4185 X	3086	-0-	-1099	-0-	3086 3		N	-0-				67
01	3782 X	3464	-0-	-318	-0-	3381 3	83 9	N	75	112 1			30
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3		N	-0-	30 1			-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4954 3	1 9	N	1				1
04	4470 X	4078	-0-	-392	-0-	4058 3	20 9	N	18				19
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923 - 10097	
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-				-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-				-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-				-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-				-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-				-0-
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1003 3	7 9	N	6	4 1			2
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850 - 9966	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-				-0-
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2065 3	174 9	N	158	98 1			60
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2476 3	31 9	N	28	49 1			39
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2062 3	43 9	N	39	60 1			18
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2825 3	43 9	N	39	42 1			15
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	65 3	42 9	N	38	40 1			13

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 - 9960		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-		511	3		N	-0-			-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-		888	3		N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-		667	3	15	9	14	8	1	6
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-		447	3		26	9	24	19	11
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1425	3	15	9	14	20	1	5
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-	5	1
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 - 9964		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 - 9984		
11	510 N	145	-0-	-365	-0-		18	3	127	9	N	115	108	1
12	3100 N	3696	-0-	596	-0-		3696	3			N	-0-	48	1
01	3100 N	3661	-0-	561	-0-		1157	3			N	-0-		-0-
02	2800 N	3049	-0-	249	-0-		1406	3			N	-0-		-0-
03	2934 N	1528	-0-	-1406	-0-		1528	3			N	-0-		-0-
04	1080 X	130	-0-	-950	-0-		130	3			N	-0-		-0-
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 - 10078		
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-		722	3	42	9	N	38	36	1
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		870	3	410	9	N	373	256	1
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	3			N	-0-		133
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		718	3	286	9	N	260	300	1
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		356	3	683	9	N	621	550	1
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-		226	3	518	9	N	471	481	1
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 - 12000		
11	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-		16315	3	316	9	N	287	196	1
12	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-		16109	3	77	9	N	70	184	1
01	13981 X	13689	-0-	-292	-0-		13627	3	62	9	N	56	84	1
02	10108 X	8544	-0-	-1564	-0-		8483	3	61	9	N	55	38	1
03	15252 X	13046	-0-	-2206	-0-		12814	3	232	9	N	211	147	1
04	14760 X	13051	-0-	-1709	-0-		12709	3	342	9	N	311	203	1
-----														
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916		
11	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-		9829	3	13	9	N	12	8	1
12	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-		7944	3	39	9	N	35	19	1
01	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-		8723	3	130	9	N	118	107	1
02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-		7454	3	161	9	N	146	96	1
03	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-		10178	3	179	9	N	163	196	1
*04	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-		8565	3	297	9	N	270	244	1

-----														
FALCON CREEK (ANHYDRITE) FALCON PRODUCTION LLC SUMMERS NORTH FALCON CREEK										30080 100 260268	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE	
WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	-----	
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	117 2	17 9	N	15	15 1		-0-	-----	
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-			-0-	-----	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	-----	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-	-----	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	-----	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-----	
-----														
FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. LASITER, J.										31404 500 722790	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
-----														
FORT TRINIDAD (JAMES LIME) ROSE CITY RESOURCES, LLC MAPLES										32156 861 727892	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON	
WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
-----														
FURRH (TRAVIS PEAK) HRB OPERATING COMPANY, INC. THOR ENERGY/FURRH										33350 650 407764	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON	
WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	-----	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	-----	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	-----	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	-----	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	-----	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	-----	
-----														
GALES (6500 TRAVIS PEAK) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC JERNIGAN, MATTIE										33770 500 775851	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-----	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-----	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-----	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-----	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-----	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-----	
-----														
JERNIGAN, MATTIE										WELL #: 5	RRCID -> 136128	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6486 - 6492
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	-----	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	-----	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	-----	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	-----	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	-----	

OIL AND GAS DIVISION

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	6	5	1			3
						7	9									
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	2	Y	7	9	1			1
						8	9									
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	60	1	1580	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	Y	8	6	1			4
						9	9									
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	2	Y	18	19	1	2	8	1
						20	9									
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	Y	17	13	1			5
						19	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

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

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

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



GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1611	-0-	-309	-0-	1604	2	7	9	N	6			148
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12			160
01	1643 N	550	-0-	-1093	-0-	544	2	6	9	N	5			165
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2258	2	30	9	N	27			192
03	868 N	73	-0-	-795	-0-	48	2	25	9	N	23	175	1	40
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			40

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934  
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021										

ENERQUEST CORPORATION 252059  
 IRWIN WELL #: 1 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
		PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2018										

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
		PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2021										

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			212
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	N	2			214
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			214
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			214
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
-----												
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			245
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			245
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			245
-----												
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
-----												
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----												
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118				
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			59
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			59
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			59
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
-----												
RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583				
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			28
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	N	2			28
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			28
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					264
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					264

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096								
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24	9	N	22					200
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1839	2	22	9	N	20					220
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	N	14					234
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	N	11					245
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					245
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					258
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2					260
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					260
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					260
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					260
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					260

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020																

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					122

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11 9	N	10		267
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8 9	N	7		274
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1287	2	20 9	N	18		292
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2 9	N	2		294
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		294
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		294
-----												
CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019												
-----												
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
-----												
MCCAULEY		WELL #: 3		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017												
-----												
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
-----												
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					135
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					143
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	N	5					148
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2					150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454								
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	612	2	22	9	N	20					43
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	964	2	138	9	N	125	163	1			5
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	724	2	43	9	N	39					44
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
-----										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98
-----										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19										
-----										
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75
-----										
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		293
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		293
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		293
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		293
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
-----										
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016		
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		15
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402 2	N	2		17
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		17
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	414 2	N	174	186 1	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
-----																
IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
-----																
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218								
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	N	6					55
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6					61
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					69
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	784	2	130	9	N	118	159	1			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990								
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	N	29					174
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2135	2	34	9	N	31					205
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	9	N	26					231
*02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1985	2	26	9	N	24					255
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255
-----																
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076								
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					525
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					535
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					535
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					535
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					535
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					535
-----																
IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386								
11	3000 N	3424	-0-	424	424	3380	2	44	9	N	40					55
12	2803 N	2379	-0-	-424	-0-	2327	2	52	9	N	47					102
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1828	2	94	9	N	85	185	1			2
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	884	2	15	9	N	14					16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					16

-----													
GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
GIANT NRG CO., LP				302592									
OXSHEER		WELL #:		1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7520 - 9074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
-----													
GIANT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	7194 - 9255	
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----													
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8024 - 8076	
GRAVES				383757									
11	510 N	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-		54
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		54
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-		54
02	252 N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-		54
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		54
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		54
-----													
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7848 - 8022	
-----													
11	510 N	249	-0-	-261	-0-	217	2	32	9	Y	29	50 1	6
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	Y	11		17
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	492	2	4	9	Y	4		21
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	48	2	7	9	Y	6		27
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-		27
04	480 N	94	-0-	-386	-0-	94	2			Y	-0-		27
-----													
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165359	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8926	PERF.	7886 - 7948	
-----													
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	90	2	4	9	N	4		64
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	N	8		72
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	45	2	20	9	N	18		90
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	36	2	10	9	N	9		99
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		99
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		99
-----													
COLLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171784	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7414 - 7564	
-----													
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		41
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		41
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		41
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		41
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		41
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		41



GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757											
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625					
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-		85
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-		85
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-		85
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	3		88
						3	9						
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	2	N	-0-		88
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-		88

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124					
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	15		141
						17	9						
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	24	122 1	43
						26	9						
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	N	27		70
						30	9						
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	40		110
						44	9						
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	8		118
						9	9						
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	16	94 1	40
						18	9						

-----														
GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	221083	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	7503 - 9268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	990 N	779	-0-	-211	-0-	41	1	701	2	N	34			90
						37	9							
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	N	28			118
						31	9							
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1447	2	N	38	121	1	35
						42	9							
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	N	26			61
						29	9							
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	34			95
						37	9							
04	1200 N	887	-0-	-313	-0-	47	1	804	2	N	33			128
						36	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 7		WELL #:		4	RRCID ->	222241	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	7376 - 9138		
-----														
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	31	1	535	2	N	24			105
						26	9							
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	21	63	1	63
						23	9							
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	26	1	437	2	N	22			85
						24	9							
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	27	1	461	2	N	15			100
						17	9							
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	38	1	644	2	N	26			126
						29	9							
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	22	1	382	2	N	15			141
						17	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	222320	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7416 - 8930		
-----														
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	15	87	1	28
						17	9							
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	5			33
						6	9							
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	5			38
						6	9							
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	4	1	70	2	N	7			45
						8	9							
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	63	2	N	6			51
						7	9							
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	72	2	N	7			58
						8	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	222670	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	7437 - 9310		
-----														
11	1560 N	1278	-0-	-282	-0-	68	1	1175	2	N	32	103	1	78
						35	9							
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	N	33			111
						36	9							
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1256	2	N	43	76	1	78
						47	9							
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	53			131
						58	9							
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	N	28			159
						31	9							
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	2	N	40			199
						44	9							



GARRISON, S. (PETTIT, LO.)												
HIBBARD ENERGY, LP												
IRWIN, BEN UNIT												
34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
383757												
WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-		41
12		2139 X	1191	-0-	-948	-0-	1191 2		N	-0-		41
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-		41
02		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-		41
*03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-		41
04		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		41
-----												
IRWIN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188												
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES (TRAVIS PEAK)												
SONERRA RESOURCES CORPORATION												
RED ARROW												
34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
801643												
WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936												
11		1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1800 2	83 9	N	75	178 1	6
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2012 2	22 9	N	20		26
01		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2015 2	13 9	N	12		38
02		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2397 2	100 9	N	91		129
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2581 2	68 9	N	62	180 1	11
*04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1950 2	41 9	N	37		48
-----												
84 ENERGY LLC												
SPRADLEY GAS UNIT												
856467												
WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945												
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		68
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		68
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		68
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		68
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		68
04		720 N	397	-0-	-323	-0-	388 2	9 9	N	8		76
-----												
WILLIAMS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614												
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		40
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		40
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		40
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		40
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		40
*04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	518 2	39 9	N	35		75
-----												
BETHUNE B												
WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902												
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		13
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		13
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		13
02		728 N	520	-0-	-208	-0-	520 2		N	-0-		13
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		13
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		13

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467									
SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10418 - 11640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2				63
12	1829 N	1340	-0-	-489	-0-	1340	2				63
01	1612 N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2				63
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				63
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9		65
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2				65
-----											
BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538		PERF.10346 - 11457	
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2				38
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2				38
01	713 N	475	-0-	-238	-0-	475	2				38
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2				38
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2				38
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	5	43
-----											
SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10215 - 11638	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			75	7
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2				-0-
01	620 N	267	-0-	-353	-0-	267	2				-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	541	2				-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9		10
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				10
-----											
KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10154 - 11565	
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2				65
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9		85
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	90	1
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9		20
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9		34
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2				34
-----											
THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF.10196 - 11664	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38	7
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
-----											
SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10232 - 11645	
11	2070 X	1574	-0-	-496	-0-	1574	2				40
12	2139 X	2111	-0-	-28	-0-	2111	2				40
01	2139 N	1399	-0-	-740	-0-	1399	2				40
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2				40
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2				40
*04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1968	2	17	9	15	55
-----											
TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 9920 - 11466	
11	3780 X	1443	-0-	-2337	-0-	1443	2				48
12	3906 X	2267	-0-	-1639	-0-	2261	2	6	9		53
01	3441 X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	2	8	9		60
02	3108 X	1452	-0-	-1656	-0-	1443	2	9	9		68
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2				68
*04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	12	80

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467														
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
-----																
SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804								
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2		N	-0-	6	7			30
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-					30
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	646	2	2	9	N	2				32
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3				35
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	N	35				70
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					70
-----																
SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768								
11	540	N	98	-0-	-442	-0-	98	2		N	-0-					51
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					51
01	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2		N	-0-					51
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2		N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
-----																
HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721								
11	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2		N	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
-----																
SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	9	N	25				70
-----																
SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041								
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	43	7			77
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					77
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					77
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					77
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5				82
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					82
-----																
SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878								
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	2	12	9	N	11				44
12	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1305	2	33	9	N	30				74
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1280	2	31	9	N	28	92	1		10
02	1148	N	777	-0-	-371	-0-	777	2		N	-0-					10
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9	N	25				35
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-					35

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325	- 11807			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775	- 11988
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		31
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		31
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		31
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		31
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		31
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		31

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367	- 11673
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11 9	N	10		45
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		45
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		45
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6 9	N	5		50
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22 9	N	20		70
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		70

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768	- 12046
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68 7	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860	- 10860
11	4020 X	3780	-0-	-240	-0-	79	1	3699	2	N	2		30
12	4154 X	3725	-0-	-429	-0-	79	1	3646	2	N	-0-		30
01	4154 X	3127	-0-	-1027	-0-	74	1	3053	2	N	-0-		30
02	3752 X	3547	-0-	-205	-0-	73	1	3375	2	N	90		120
03	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	68	1	3353	2	N	-0-		120
04	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	81	1	3441	2	N	-0-		120

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264	- 10608
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		115
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		115
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		115
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		115
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		115
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1266	2	77 9	N	70	182 1	3

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
84 ENERGY LLC				856467								
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10445 - 10769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	16	
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	16	
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-	16	
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	16	
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	16	
04		1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1053	2	N	-0-	16	
-----												
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10223 - 11875	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
-----												
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245794	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10136 - 11780	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-	-0-	
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	115667	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10396 - 10860	
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	105	
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	105	
01		961 N	886	-0-	-75	-0-	847	2	N	35	140	
02		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-	140	
03		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-	140	
04		870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2	N	-0-	140	
-----												
GEORGE BUSH (JETER)				34458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION				
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241								
SHARP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112602	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5844 - 5850	
11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6 9	N	5	371
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9 9	N	8	379
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	379
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	379
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	379
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	379
-----												
GEO-VEST (PETTIT)				34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
31 OPERATING LLC				953535								
MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	163428	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9670 - 10920	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



-----  
 GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 31 OPERATING LLC //CONT.// 953535  
 FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

-----  
 BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

-----  
 GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

-----  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	858	3	19	9	N	17	111
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	N	9	120
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3	123
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9	N	2	125
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	561	3	72	9	N	65	7
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	3	18	9	N	16	23

-----  
 31 OPERATING LLC 953535  
 BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8760 - 8886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11510 - 14140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		5400 X	4587	-0-	-813	-0-	4587	3	N	-0-		153
12		5580 X	4829	-0-	-751	-0-	4783	3	N	42		195
01		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	N	2		197
02		4620 X	4548	-0-	-72	-0-	4547	3	N	1		198
03		5115 X	5043	-0-	-72	-0-	5037	3	N	5		203
04		5070 X	4765	-0-	-305	-0-	4765	3	N	-0-		203

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10707 - 10826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		834 X	834	-0-	-0-	-0-	831	2	N	3		88
12		1922 X	1559	-0-	-363	-0-	1559	2	N	-0-		88
01		1922 X	1350	-0-	-572	-0-	1350	2	N	-0-		88
02		1652 X	1194	-0-	-458	-0-	1194	2	N	-0-		88
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	157		245
*04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	81	170 1	156

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
WILCO GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.10968 - 11018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

ALLGOOD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10942 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96

MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11294 - 11369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
*03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-		124
*04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		124

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242440	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10936 - 10946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						145
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						145
02	T. A.	906	-0-	906	906		906	2			145
*03	T. A.	951	-0-	951	1857		951	2			145
*04	T. A.	1011	-0-	1011	2868		1011	2			145

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998 - 11008
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084 - 11094
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION		WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.10850 - 10896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	232	

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10802
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10618 - 10744
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10684 - 10830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
HUNTER, J.L.													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			81
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			81
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			81
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			81
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			81
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			81

WERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10746 - 10896			
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-		8	
*12	186 N	38	-0-	-148	-0-	12	1	16	2	N	9	17	1	-0-
						10	9							
*01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-				-0-

MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10703 - 10860			
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	151	1	247	2	N	-0-			13
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	168	1	212	2	N	32	45	1	-0-
						35	9							
*01	434 N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
*02	364 N	45	-0-	-319	-0-	16	1	29	2	N	-0-			-0-
*03	434 N	153	-0-	-281	-0-	37	1	116	2	N	-0-			-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.10814 - 10920			
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	123	1	202	2	N	-0-			2
*12	1054 N	329	-0-	-725	-0-	125	1	159	2	N	41	43	1	-0-
						45	9							
*01	465 N	405	-0-	-60	-0-	75	1	330	2	N	-0-			-0-
*02	952 X	406	-0-	-546	-0-	148	1	257	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	117	1	369	2	N	-0-			-0-
04	390 X	213	-0-	-177	-0-	52	1	161	2	N	-0-			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	130	1	1175	2	N	25
12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	137	1	1209	2	N	25
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	N	25
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	2	N	25
							1	9				
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	133	1	1359	2	N	27
							200	9				
*04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	128	1	1317	2	N	27
-----												
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004												
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	70
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	381	2	55	9	N	120
01		1147 N	744	-0-	-403	-0-	721	2	23	9	N	141
02		532 N	189	-0-	-343	-0-	188	2	1	9	N	141
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	141
*04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1081	2	62	9	N	27
-----												
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
-----												
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----  
 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	166	166	1	27
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	183 9		N				27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1	7 2	N	-0-			27
02	168 N	3	-0-	-165	-0-	3 2		N	-0-			27
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 2	21 9	N	19			46
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	155	174	1	27
						171 9						

-----  
 WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612  
 -----

11	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	213 1	3721 2	Y	82	115	1	1 8	32
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	90 9	3590 2	Y	36				68
01	5487 X	3677	-0-	-1810	-0-	40 9	3399 2	Y	58	101	1		25
02	4956 X	3942	-0-	-1014	-0-	214 1	3605 2	Y	71	2	8		94
03	5487 X	4373	-0-	-1114	-0-	64 9	4065 2	Y	48	103	1	2 8	37
04	4020 X	3720	-0-	-300	-0-	259 1	3352 2	Y	119	114	1		42
						78 9							
						255 1							
						53 9							
						237 1							
						131 9							

-----  
 PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319  
 -----

11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	286 1	6004 2	Y	59	49	1		26
12	5549 X	3355	-0-	-2194	-0-	65 9	3150 2	Y	63	57	1		32
01	7006 X	374	-0-	-6632	-0-	136 1	76 9	Y	69	89	1		12
02	6328 X	359	-0-	-5969	-0-	69 9	6 2	Y	68	55	1	4 8	21
03	7006 X	3020	-0-	-3986	-0-	298 1	2905 2	Y	20	24	1	1 8	16
*04	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	278 1	6844 2	Y	73	67	1		22
						75 9							
						93 1							
						22 9							
						348 1							
						80 9							

-----  
 HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631  
 -----

11	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	344 1	3114 2	N	1	1	8		80
12	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	1 9	3201 2	N	14				94
01	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	362 1	3173 2	N	111	172	1		33
02	3500 X	3417	-0-	-83	-0-	15 9	3089 2	N	2	2	8		33
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	122 9	3973 2	N	29	2	8		60
*04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	326 1	3935 2	N	1	1	8		60
						2 9							
						389 1							
						32 9							
						382 1							
						1 9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BROWN, IDA MAE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246361	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11233	- 14625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4502 X	4502	-0-	-0-	240 1	4207 2	Y		50	58 1		20
						55 9							
12		4062 X	4062	-0-	-0-	242 1	3799 2	Y		19			39
						21 9							
01		5301 X	3744	-0-	-1557	-0-	217 1	3448 2	Y	72	80 1		31
						79 9							
02		4788 X	3342	-0-	-1446	-0-	221 1	3075 2	Y	42	1 8		72
						46 9							
03		5301 X	3882	-0-	-1419	-0-	228 1	3625 2	Y	26	77 1	1 8	20
						29 9							
04		4500 X	3460	-0-	-1040	-0-	224 1	3159 2	Y	70	65 1		25
						77 9							
-----													
HILL, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	260154	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10752	- 10838	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	229	-0-	229	217 2	12 9	N		11	4 1		7
01	14B2	EXT	28	-0-	28	257	28 2	N		-0-			7
02	260	X	3	-0-	-257	-0-	3 2	N		-0-	7 1		-0-
03	161	X	-0-	-0-	-161	-0-		N		-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N		-0-			-0-
-----													
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	264752	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10861	- 10961	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LANDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267158	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10794	- 10900	
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N		-0-			40
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N		-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			40
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N		-0-			40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N		-0-			40
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N		-0-			40
-----													
SNOW, J. E.		WELL #:		7H	RRCID ->	276309	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11437	- 15116	
11	10290	X	9399	-0-	-891	-0-	240 1	9057 2	N	93	5 8		137
							102 9						
12	10633	X	9380	-0-	-1253	-0-	248 1	9011 2	N	110	183 1		64
							121 9						
01	10416	X	9172	-0-	-1244	-0-	248 1	8821 2	N	94			158
							103 9						
02	9408	X	7869	-0-	-1539	-0-	224 1	7526 2	N	108	180 1	8 8	78
							119 9						
03	10230	X	8794	-0-	-1436	-0-	248 1	8437 2	N	99	7 8		170
							109 9						
04	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	240 1	8112 2	N	96	182 1	1 8	83
							106 9						





-----														
GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		67350 X	50149	-0-	-17201	-0-	82	1	49697	2	Y	336	347	102
							370	9						
12		61132 X	51908	-0-	-9224	-0-	82	1	51459	2	Y	334	343	93
							367	9						
01		63761 X	63761	-0-	-0-	-0-	28	1	63403	2	Y	300	252	141
							330	9						
02		57138 X	57138	-0-	-0-	-0-	27	1	56792	2	Y	290	331	85
							319	9				15	8	
03		51925 X	49403	-0-	-2522	-0-	12	1	49070	2	Y	292	263	102
							321	9					12	8
04		56460 X	44980	-0-	-11480	-0-	98	1	44572	2	Y	282	272	109
							310	9					3	8
-----														
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353														
11		80190 X	55340	-0-	-24850	-0-	90	1	54866	2	Y	349	372	107
							384	9					4	8
12		82863 X	55910	-0-	-26953	-0-	88	1	55438	2	Y	349	359	97
							384	9						
01		68580 X	68580	-0-	-0-	-0-	30	1	68151	2	Y	363	290	170
							399	9						
02		58946 X	58946	-0-	-0-	-0-	28	1	58575	2	Y	312	379	94
							343	9					9	8
03		59179 X	50172	-0-	-9007	-0-	12	1	49851	2	Y	281	268	100
							309	9						
04		62310 X	47305	-0-	-15005	-0-	103	1	46892	2	Y	282	271	109
							310	9					2	8
-----														
MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333														
11		255030 X	194851	-0-	-60179	-0-	315	1	192030	2	Y	2278	2222	303
							2506	9					72	8
12		263531 X	179865	-0-	-83666	-0-	278	1	177322	2	Y	2059	2085	275
							2265	9					2	8
01		256556 X	204163	-0-	-52393	-0-	82	1	201973	2	Y	1916	1981	210
							2108	9						
02		231728 X	169930	-0-	-61798	-0-	70	1	167993	2	Y	1697	1658	168
							1867	9					81	8
03		229276 X	135438	-0-	-93838	-0-	31	1	133551	2	Y	1687	1544	253
							1856	9						
04		197580 X	119356	-0-	-78224	-0-	258	1	117455	2	Y	1494	1517	218
							1643	9					12	8
-----														
MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914														
11		368340 X	268949	-0-	-99391	-0-	440	1	267769	2	Y	673	634	87
							740	9					43	8
12		380618 X	244642	-0-	-135976	-0-	382	1	243614	2	Y	587	595	78
							646	9					1	8
01		357926 X	279585	-0-	-78341	-0-	113	1	278877	2	Y	541	560	59
							595	9						
02		307244 X	229385	-0-	-77859	-0-	96	1	228725	2	Y	513	474	48
							564	9					50	8
03		312945 X	179226	-0-	-133719	-0-	41	1	178618	2	Y	515	454	75
							567	9					34	8
04		270570 X	155167	-0-	-115403	-0-	339	1	154336	2	Y	447	450	65
							492	9					7	8

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730															
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860															
11	DLQ	G-10	968	-0-	968	6718	965	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
12		7436 X	718	-0-	-6718	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
01		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
02		1624 X	923	-0-	-701	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
03		1798 X	1124	-0-	-674	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371															
11		3570 X	274	-0-	-3296	-0-	274	3			N	-0-			-0-
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-3689	3			N	-0-			-0-
01		3224 X	894	-0-	-2330	-0-	894	3			N	-0-			-0-
02		2912 X	819	-0-	-2093	-0-	807	3	12	9	N	11	11	1	-0-
03		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2009	3	29	9	N	26	26	1	-0-
*04		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	N	24	24	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418															
11		1800 N	1373	-0-	-427	-0-	1344	3	29	9	N	26	26	1	-0-
12		1736 N	1105	-0-	-631	-0-	1075	3	30	9	N	27	27	1	-0-
01		1829 N	700	-0-	-1129	-0-	687	3	13	9	N	12	12	1	-0-
02		1288 N	867	-0-	-421	-0-	860	3	7	9	N	6	6	1	-0-
03		1116 N	584	-0-	-532	-0-	581	3	3	9	N	3	3	1	-0-
04		690 N	349	-0-	-341	-0-	348	3	1	9	N	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390															
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630															
11		960 N	809	-0-	-151	-0-	807	3	2	9	N	2	2	1	-0-
12		992 N	892	-0-	-100	-0-	889	3	3	9	N	3	3	1	-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4	9	N	4	4	1	-0-
03		899 N	821	-0-	-78	-0-	818	3	3	9	N	3	3	1	-0-
04		1080 N	602	-0-	-478	-0-	599	3	3	9	N	3	3	1	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	8277 X	8132	-0-	-145	-0-	8054	3	78	9	Y	71	71	1	39	
*06	8010 X	6473	-0-	-1537	-0-	6440	3	33	9	Y	30	50	1	19	
*07	8277 X	7965	-0-	-312	-0-	7891	3	74	9	Y	67	86	1	-0-	
*08	DLQ G-10	7733	-0-	7733	7733	7649	3	84	9	Y	76	76	1	-0-	
*09	DLQ G-10	6902	-0-	6902	14635	6818	3	84	9	Y	76	76	1	-0-	
*10	DLQ G-10	8444	-0-	8444	23079	8382	3	62	9	Y	56	56	1	-0-	
*11	DLQ G-10	6905	-0-	6905	29984	6852	3	53	9	Y	48	48	1	-0-	
*12	37584 X	7600	-0-	-29984	-0-	7461	3	139	9	Y	126	126	1	-0-	
*01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6590	3	138	9	Y	125	125	1	-0-	
*02	7616 X	6145	-0-	-1471	-0-	6027	3	118	9	Y	107	107	1	-0-	
*03	8432 X	6352	-0-	-2080	-0-	6223	3	129	9	Y	117	117	1	-0-	
04	7350 X	6179	-0-	-1171	-0-	6050	3	129	9	Y	117	117	1	-0-	
-----															
LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582															
*05	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10355	3	85	9	Y	77	77	1	46	
*06	9960 X	8226	-0-	-1734	-0-	8197	3	29	9	Y	26	46	1	26	
*07	10571 X	10316	-0-	-255	-0-	10235	3	81	9	Y	74	94	1	6	
*08	DLQ G-10	10258	-0-	10258	10258	10103	3	155	9	Y	141	147	1	-0-	
*09	DLQ G-10	9850	-0-	9850	20108	9688	3	162	9	Y	147	147	1	-0-	
*10	DLQ G-10	9845	-0-	9845	29953	9792	3	53	9	Y	48	48	1	-0-	
*11	DLQ G-10	9991	-0-	9991	39944	9951	3	40	9	Y	36	36	1	-0-	
*12	49577 X	9633	-0-	-39944	-0-	9431	3	202	9	Y	184	184	1	-0-	
*01	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9209	3	194	9	Y	176	176	1	-0-	
*02	9324 X	8468	-0-	-856	-0-	8290	3	178	9	Y	162	162	1	-0-	
*03	10323 X	9162	-0-	-1161	-0-	8978	3	184	9	Y	167	167	1	-0-	
04	9990 X	8734	-0-	-1256	-0-	8550	3	184	9	Y	167	167	1	-0-	
-----															
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092															
*05	7657 X	5813	-0-	-1844	-0-	5788	3	25	9	Y	23	23	1	137	
*06	7410 X	4274	-0-	-3136	-0-	4265	3	9	9	Y	8	18	1	127	
*07	5952 X	5534	-0-	-418	-0-	5511	3	23	9	Y	21	41	1	107	
*08	DLQ G-10	5371	-0-	5371	5371	5352	3	19	9	Y	17	39	1	85	
*09	DLQ G-10	5315	-0-	5315	10686	5272	3	43	9	Y	39	39	1	85	
*10	DLQ G-10	5290	-0-	5290	15976	5272	3	18	9	Y	16	27	1	74	
*11	DLQ G-10	3218	-0-	3218	19194	3196	3	22	9	Y	20	26	1	68	
*12	24949 X	5755	-0-	-19194	-0-	5664	3	91	9	Y	83	114	1	37	
*01	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5158	3	102	9	Y	93	130	1	-0-	
*02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4880	3	121	9	Y	110	110	1	-0-	
*03	5766 X	4725	-0-	-1041	-0-	4604	3	121	9	Y	110	110	1	-0-	
04	5580 X	5449	-0-	-131	-0-	5328	3	121	9	Y	110	110	1	-0-	
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018															
*05	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3277	3	36	9	Y	33	33	1	188	
*06	3210 X	2215	-0-	-995	-0-	2206	3	9	9	Y	8	28	1	168	
*07	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	3006	3	32	9	Y	29	49	1	148	
*08	DLQ G-10	2840	-0-	2840	2840	2826	3	14	9	Y	13	36	1	125	
*09	DLQ G-10	2978	-0-	2978	5818	2938	3	40	9	Y	36	36	1	125	
*10	DLQ G-10	2935	-0-	2935	8753	2913	3	22	9	Y	20	32	1	113	
*11	DLQ G-10	2578	-0-	2578	11331	2555	3	23	9	Y	21	31	1	103	
*12	14414 X	3083	-0-	-11331	-0-	3017	3	66	9	Y	60	82	1	81	
*01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2448	3	68	9	Y	62	94	1	49	
*02	2744 X	2013	-0-	-731	-0-	1969	3	44	9	Y	40	77	1	12	
*03	3069 X	2174	-0-	-895	-0-	2098	3	76	9	Y	69	81	1	-0-	
04	2970 X	2188	-0-	-782	-0-	2112	3	76	9	Y	69	81	1	-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099							
MARTIN "L"				WELL #: 1	RRCID -> 203779	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS "T"				WELL #: 1	RRCID -> 205288	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11046		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
INMAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 205289	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 12098	PERF.10986	- 11101		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
INMAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 206056	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11050		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS "T"				WELL #: 4	RRCID -> 206534	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11094		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
INMAN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 209281	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10938	- 11060		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS "T"				WELL #: 2	RRCID -> 210295	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11108		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
-----																
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
-----																
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
-----																
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
-----																
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
-----																
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
-----																
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
-----																
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
-----																
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
-----																
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
-----																
GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
-----																
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
-----																
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
-----																
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
-----																
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
-----																
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53



GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194458	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11702 - 11929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	195055	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11775 - 11947			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
-----														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212650	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11656 - 11880			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
-----														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	214123	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11686 - 11900			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----														
MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221838	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11675 - 11856			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			80
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			80
-----														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	224335	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12099	PERF.11790 - 12002			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
KING OPERATING CORPORATION				465296						
WILLELFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044402	COMPL. DATE 04/24/1968	TOTAL DEPTH 12894	PERF.11624	- 11636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
-----										
CRAIG, J. V.		WELL #:		1	RRCID -> 064173	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11566	- 11584	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		63
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		63
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		63
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		63
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
-----										
SHIPP, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 070422	COMPL. DATE 11/06/1976	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11742	- 11788	
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-		13
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		13
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		13
02	1400 N	746	-0-	-654	-0-	746 2	N	-0-		13
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
-----										
WILLELFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 201958	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 12124	PERF.11608	- 11630	
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		73
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		73
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		73
02	812 N	548	-0-	-264	-0-	548 2	N	-0-		73
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
-----										
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 203090	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11592	- 11616	
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-		58
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		58
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-		58
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-		58
*03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2	N	-0-		58
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		58
-----										
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 206688	COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11532	- 11638	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
-----										
WILLELFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 232681	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11640	- 11800	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
COYLE, N. L.				WELL #:	1	RRCID ->	045682	COMPL. DATE	02/12/1969	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11688 - 11705		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, JAMES L.				WELL #:	1	RRCID ->	046244	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11645 - 11664		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:	1	RRCID ->	046422	COMPL. DATE	02/09/1969	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11639 - 11673		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	049121	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11650 - 11829		
11	2370 X	1919	-0-	-451	-0-	247	1	1672	2	N	-0-			22
12	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	242	1	2034	2	N	-0-			22
01	2728 X	2044	-0-	-684	-0-	208	1	1836	2	N	-0-			22
02	2464 X	1450	-0-	-1014	-0-	97	1	1353	2	N	-0-			22
03	2449 X	2154	-0-	-295	-0-	188	1	1966	2	N	-0-			22
*04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	275	1	2297	2	N	186	183	1	25
						205	9							
SNOW, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	049122	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11554 - 11589		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWEETMAN, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	049996	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11655 - 11781		
11	3690 X	2409	-0-	-1281	-0-	201	1	2208	2	N	-0-			37
12	5084 X	4959	-0-	-125	-0-	358	1	4410	2	N	174			211
						191	9							
01	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	394	1	5840	2	N	70	170	1	111
						77	9							
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	381	1	5670	2	N	114	171	1	54
						125	9							
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	434	1	6346	2	N	5			59
						6	9							
*04	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	413	1	5707	2	N	178	178	1	59
						196	9							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2	N	-0-			23
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2	N	-0-			23
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			23
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			23
03	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	2	N	-0-			23
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			23
-----												
WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986				
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2	N	-0-			23
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-			23
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			23
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			23
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1 9	N	1	1 8	23
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			23
-----												
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939				
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308 2	Y	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	11	1	169 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	13	1	176 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	13	1	212 2	Y	-0-		-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279 2	Y	-0-		-0-
-----												
BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403 2	N	-0-		25
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230 2	N	-0-		25
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64 2	N	-0-		25
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	14	1	215 2	N	-0-		25
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	11	1	152 2	N	-0-		25
-----												
BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890 2	Y	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370 2	Y	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	83	-0-	-589	-0-	6	1	77 2	Y	-0-		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741 2	Y	-0-		-0-
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	46	1	646 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734				
11	4200 X	3672	-0-	-528	-0-	3671	2	1 9	N	1	1 8	24
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5836	2	127 9	N	115	65 1	74
01	5859 X	2178	-0-	-3681	-0-	2178	2		N	-0-		74
02	5292 X	3820	-0-	-1472	-0-	3697	2	123 9	N	112	162 1	24
03	5952 X	4330	-0-	-1622	-0-	4330	2		N	-0-		24
04	5760 X	3149	-0-	-2611	-0-	3062	2	87 9	N	79	84 1	19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 X	461	-0-	-109	-0-	461 2			N	-0-			3
12	488 X	488	-0-	-0-	-0-	484 2	4 9		N	4	5 1		2
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			2
02	420 X	380	-0-	-40	-0-	363 2	17 9		N	15	14 1		3
03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424 2			N	-0-			3
04	480 X	381	-0-	-99	-0-	346 2	35 9		N	32	27 1		8

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			36
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-			36
01	930 N	568	-0-	-362	-0-	568 2			N	-0-			36
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-			36
03	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 2			N	-0-			36
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-			36

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

11	2970 X	1942	-0-	-1028	-0-	282 1	1660 2		N	-0-			62
12	3069 X	2145	-0-	-924	-0-	314 1	1831 2		N	-0-			62
01	3069 X	1798	-0-	-1271	-0-	231 1	1567 2		N	-0-			62
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	298 1	2156 2		N	-0-	177 1		22
						151 9							
03	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	291 1	2076 2		N	-0-			22
*04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	303 1	1871 2		N	-0-			22

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
LANDERS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	160940	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11628 - 11776
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BINION, ARTHUR		WELL #:		2	RRCID ->	184365	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10713 - 10816
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	2	Y	-0-		36
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-		36
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	1	9	37
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	65	70 1	31
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2	Y	-0-	1 8	31
04	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2	Y	-0-		31

BINION, ARTHUR		WELL #:		3	RRCID ->	184700	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10740 - 10800
11	2700 X	1910	-0-	-790	-0-	1910	2	Y	-0-		53
12	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2	Y	-0-		53
01	2821 X	2589	-0-	-232	-0-	2585	2	Y	4	9	57
02	2548 X	2341	-0-	-207	-0-	2199	2	Y	129	122 1	63
03	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2	Y	-0-	1 8	63
04	2610 X	2319	-0-	-291	-0-	2319	2	Y	-0-		63

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		3	RRCID ->	196055	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10918 - 11749
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNOW, DELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	196662	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11589 - 11676
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	437	1	N	-0-		28
12	3782 X	3340	-0-	-442	-0-	544	1	N	-0-		28
01	4278 X	3501	-0-	-777	-0-	395	1	N	-0-		28
02	3864 X	2904	-0-	-960	-0-	288	1	N	166	166 1	28
						183	9				
03	4278 X	3291	-0-	-987	-0-	475	1	N	-0-		28
04	3930 X	3330	-0-	-600	-0-	514	1	N	-0-		28

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		4 T	RRCID ->	197938	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11254 - 11803
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	236 1	1760 2	N	-0-			27
12		2387 N	1805	-0-	-582	-0-	260 1	1370 2	N	159	159 1		27
							175 9						
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	229 1	1414 2	N	-0-			27
02		1876 N	1658	-0-	-218	-0-	161 1	1497 2	N	-0-			27
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	311 1	2264 2	N	-0-			27
04		1590 N	1559	-0-	-31	-0-	228 1	1331 2	N	-0-			27
-----													
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753													
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	30 1	728 2	N	-0-			70
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	775 2	N	195	173 1		92
							215 9						
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31 1	1116 2	N	-0-			92
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	28 1	695 2	N	-0-			92
03		1023 N	777	-0-	-246	-0-	31 1	746 2	N	-0-			92
04		1110 N	1019	-0-	-91	-0-	30 1	793 2	N	178	190 1		80
							196 9						
-----													
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645													
11		2160 X	1511	-0-	-649	-0-	168 1	1343 2	N	-0-			40
12		2108 X	1598	-0-	-510	-0-	260 1	1338 2	N	-0-			40
01		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	272 1	2135 2	N	-0-			40
02		1736 X	1569	-0-	-167	-0-	166 1	1403 2	N	-0-			40
03		1922 X	1772	-0-	-150	-0-	256 1	1516 2	N	-0-			40
04		2340 X	1963	-0-	-377	-0-	303 1	1660 2	N	-0-			40
-----													
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740													
11		1890 N	1693	-0-	-197	-0-	174 1	1519 2	Y	-0-			51
12		2263 N	2245	-0-	-18	-0-	255 1	1990 2	Y	-0-			51
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	206 1	1528 2	Y	144	168 1		27
							158 9						
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	249 1	2198 2	Y	-0-			27
03		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	326 1	2538 2	Y	-0-			27
*04		3000 N	3043	-0-	43	43	355 1	2688 2	Y	-0-			27

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	196	1	462	2	N	-0-				87
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	266	1	789	2	N	121	178	1		30
						133	9								
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	257	1	842	2	N	-0-				30
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	158	1	635	2	N	1	1	8		30
						1	9								
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	1	1	8		30
						1	9								
*04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	303	1	1136	2	N	-0-				30
-----															
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627						
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	421	1	2480	2	N	-0-				25
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	466	1	2722	2	N	-0-				25
01	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	313	1	2126	2	N	-0-				25
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	324	1	2350	2	N	-0-				25
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	377	1	2691	2	N	-0-				25
*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	423	1	2616	2	N	172	170	1		27
						189	9								
-----															
SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760						
11	5700 X	5033	-0-	-667	-0-	491	1	4417	2	N	114				147
						125	9								
12	5890 X	4954	-0-	-936	-0-	489	1	4455	2	N	9	119	1	9 8	28
						10	9								
01	5611 X	4834	-0-	-777	-0-	463	1	4370	2	N	1				29
						1	9								
02	5068 X	4639	-0-	-429	-0-	351	1	4288	2	N	-0-				29
03	5239 X	4957	-0-	-282	-0-	510	1	4447	2	N	-0-				29
04	5040 X	4431	-0-	-609	-0-	474	1	3957	2	N	-0-				29
-----															
COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



GILMER(JURASSIC)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
JOHNSON, JAMES L. //CONT.// 742143														
WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			27
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
01		17 N	-0-	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		117 N	-0-	-0-	-0-	-0-		117 2		N	-0-			27
*04		113 N	-0-	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			27
-----														
MCCOLLUM, GENE A.														
WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ENOCH														
WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940														
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	50 1	448 2		N	-0-			23
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	55 1	485 2		N	-0-			23
01		589 N	365	-0-	-224	-0-	37 1	328 2		N	-0-			23
02		476 N	316	-0-	-160	-0-	29 1	279 2		N	7			30
							8 9							
03		527 N	406	-0-	-121	-0-	36 1	362 2		N	7			37
							8 9							
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	31 1	314 2		N	-0-			37
-----														
LANDERS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828														
11		840 N	758	-0-	-82	-0-	280 1	478 2		N	-0-			25
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	270 1	504 2		N	-0-			25
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	253 1	509 2		N	-0-			25
02		700 N	642	-0-	-58	-0-	232 1	410 2		N	-0-			25
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	264 1	491 2		N	-0-			25
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	256 1	392 2		N	-0-			25
-----														
JOHNSON, JAMES L.														
WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COYLE, N. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853								
11	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	379	1	3413	2	N	112					170
						123	9									
12	4061 X	3820	-0-	-241	-0-	378	1	3442	2	N	-0-	146	1			24
01	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	356	1	3367	2	N	-0-					24
02	3668 X	3632	-0-	-36	-0-	275	1	3357	2	N	-0-					24
03	4061 X	3499	-0-	-562	-0-	360	1	3139	2	N	-0-					24
04	3930 X	3380	-0-	-550	-0-	362	1	3018	2	N	-0-					24
-----																
HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956								
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	507	1	1583	2	N	57					137
						63	9									
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	551	1	1459	2	N	-0-	99	1			38
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	589	1	1299	2	N	-0-					38
02	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	494	1	1163	2	N	-0-					38
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	589	1	1471	2	N	-0-					38
*04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	570	1	1298	2	N	-0-					38
-----																
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851								
11	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	804	1	7002	2	N	-0-					27
12	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	923	1	7211	2	N	218	180	1	9	8	56
						240	9									
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	909	1	6738	2	N	-0-					56
02	6832 X	6620	-0-	-212	-0-	674	1	5946	2	N	-0-					56
03	7564 X	6908	-0-	-656	-0-	763	1	5939	2	N	187	172	1			71
						206	9									
04	7320 X	6596	-0-	-724	-0-	752	1	5698	2	N	133	177	1			27
						146	9									
-----																
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888								
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT																					
WELL #: 3												RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11544 - 11743			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
-----																					
REYNOLDS, J. E. UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10994 - 11955	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
-----																					
SNOW, J. E.												WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10661 - 11609	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28			
-----																					
MCBETH												WELL #: 1		RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11643 - 11742	
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2				N	-0-					120			
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2				N	-0-					120			
01		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2				N	-0-					120			
02		1820 N	1494	-0-	-326	-0-	1466	2	28	9		N	25					145			
03		1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1762	2				N	-0-					145			
*04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1786	2	59	9		N	54	176	1			23			
-----																					
COLLIE, D. A. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10846 - 11823	
11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1020	1	1745	2		N	93					133			
							102	9													
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1280	1	2395	2		N	21	111	1	18	8	25			
							23	9													
01		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	1247	1	2508	2		N	-0-					25			
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	968	1	1704	2		N	-0-					25			
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	1086	1	2014	2		N	1	1	8			25			
							1	9													
*04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1244	1	1898	2		N	-0-					25			
-----																					
SONCO HOLDINGS LLC												801653									
REYNOLDS, S. I.												WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10951 - 10976	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 037072	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11616	-	11782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	696	-0-	696	696	690	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	DLQ G-10	851	-0-	851	1547	848	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	DLQ G-10	374	-0-	374	1921	374	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1921					Y	-0-			-0-
03	2493 X	572	-0-	-1921	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 038801	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11662	-	11860		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #5				WELL #: 1	RRCID -> 043146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11601	-	11810		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1	1		-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 044249	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	11934	PERF.11714	-	11804		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #7				WELL #: 1	RRCID -> 045755	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11597	-	11794		
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-			-0-
12	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1093	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 046911	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11592	-	11779		
11	1710 X	1283	-0-	-427	-0-	1261	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
12	1767 X	1263	-0-	-504	-0-	1238	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
01	1705 X	1624	-0-	-81	-0-	1591	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
02	1512 X	1151	-0-	-361	-0-	1136	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2115	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
*04	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2182	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2				WELL #: 1R	RRCID -> 047040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11578	-	11746		
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
LAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	047460	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728 - 11894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	047471	COMPL. DATE	12/05/1969	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11833
11	3000 N	1020	-0-	-1980	2239	997 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
12	2505 N	266	-0-	-2239	-0-	265 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	952 N	360	-0-	-592	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
03	279 N	74	-0-	-205	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
04	1530 N	595	-0-	-935	-0-	594 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----											
CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666 - 11820
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
04	540 N	103	-0-	-437	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758 - 11850
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743 - 11805
11	3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2876 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	3627 X	2746	-0-	-881	-0-	2740 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	3627 X	2256	-0-	-1371	-0-	2249 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
02	2688 X	2206	-0-	-482	-0-	2204 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	2976 X	2613	-0-	-363	-0-	2607 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
04	2880 X	1589	-0-	-1291	-0-	1588 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----											
CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726 - 11800
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614 - 11780
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		2070 X	1483	-0-	-587	-0-	1459 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
12		1860 X	1527	-0-	-333	-0-	1502 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
01		1860 X	1447	-0-	-413	-0-	1419 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
02		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1561 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
03		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1793 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
*04		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1759 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786												
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796												
11		3870 X	2624	-0-	-1246	-0-	2598 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
12		3999 X	2740	-0-	-1259	-0-	2707 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
01		2914 X	2123	-0-	-791	-0-	2089 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
02		2632 X	1521	-0-	-1111	-0-	1507 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
03		2914 X	2274	-0-	-640	-0-	2245 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
04		2640 X	1940	-0-	-700	-0-	1914 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826												
11		2820 X	2602	-0-	-218	-0-	2577 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
12		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2620 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
01		3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2958 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
02		2772 X	2520	-0-	-252	-0-	2490 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
03		3069 X	2185	-0-	-884	-0-	2155 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
04		2910 X	2046	-0-	-864	-0-	2024 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840												
11		3060 X	2990	-0-	-70	-0-	2961 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
12		3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3045 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
01		3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2430 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
02		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3006 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3404 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
*04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3332 3	26 9	Y	24	24 1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		960 X	727	-0-	-233	-0-	723 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
12		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2400 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		1316 X	1303	-0-	-13	-0-	1303 3		Y	-0-		-0-
03		1550 X	707	-0-	-843	-0-	707 3		Y	-0-		-0-
04		2340 X	2226	-0-	-114	-0-	2226 3		Y	-0-		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746												
11		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2228 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
12		2325 X	1533	-0-	-792	-0-	1524 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
01		2418 X	1379	-0-	-1039	-0-	1379 3		Y	-0-		-0-
02		2184 X	993	-0-	-1191	-0-	991 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		2418 X	1366	-0-	-1052	-0-	1366 3		Y	-0-		-0-
04		2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1159 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828												
11		3000 N	1773	-0-	-1227	438	1773 3		Y	-0-		-0-
12		2126 N	1688	-0-	-438	-0-	1688 3		Y	-0-		-0-
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		Y	-0-		-0-
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		Y	-0-		-0-
*04		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2795 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948												
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	206	-0-	206	206	205 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774												
11		3000 N	2522	-0-	-478	6750	2492 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
12		3100 N	3310	-0-	210	6960	3276 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
01		3100 N	2768	-0-	-332	6628	2733 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
02		2800 N	1600	-0-	-1200	5428	1582 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
03		6750 X	1322	-0-	-5428	-0-	1307 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
04		1740 X	1530	-0-	-210	-0-	1507 3	23 9	Y	21	21 1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	145050	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11615 - 11798
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1980 X	1635	-0-	-345	-0-	1634 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	2046 X	1528	-0-	-518	-0-	1527 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	2077 X	1402	-0-	-675	-0-	1402 3		Y	-0-			-0-
02	1876 X	986	-0-	-890	-0-	986 3		Y	-0-			-0-
03	2077 X	1122	-0-	-955	-0-	1122 3		Y	-0-			-0-
04	1650 X	1158	-0-	-492	-0-	1158 3		Y	-0-			-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	145068	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11731 - 11933
11	840 N	456	-0-	-384	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	471 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	451 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	549 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----												
CLEMENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145228	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11593 - 11790
11	2880 X	2408	-0-	-472	-0-	2380 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
12	2914 X	1676	-0-	-1238	-0-	1651 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
01	2635 X	2514	-0-	-121	-0-	2490 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
02	2240 X	1709	-0-	-531	-0-	1689 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3648 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
04	2430 X	1309	-0-	-1121	-0-	1294 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
-----												
CLEMENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145268	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11554 - 11762
11	3000 N	1247	-0-	-1753	2608	1245 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	3100 N	1145	-0-	-1955	653	1144 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	1874 N	1221	-0-	-653	-0-	1213 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
02	1176 N	1175	-0-	-1	-0-	1161 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
04	1170 N	893	-0-	-277	-0-	887 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	145317	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11658 - 11808
11	1560 X	1291	-0-	-269	-0-	1291 3		Y	-0-			-0-
12	1519 X	1280	-0-	-239	-0-	1280 3		Y	-0-			-0-
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		Y	-0-			-0-
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		Y	-0-			-0-
03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		Y	-0-			-0-
*04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2161 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----												
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145371	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11629 - 11920
11	4410 X	3529	-0-	-881	-0-	3505 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
12	4557 X	3623	-0-	-934	-0-	3592 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4187 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3780 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4024 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
*04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4148 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
-----												
IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	146521	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3910 - 4018
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2017 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1885 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
01		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1944 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
02		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1686 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
03		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1965 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
*04		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1787 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702													
11		427 X	427	-0-	-0-	-0-	423 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		1147 X	416	-0-	-731	-0-	407 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
01		1147 X	77	-0-	-1070	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
02		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1848 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1621 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
*04		857 X	857	-0-	-0-	-0-	853 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
11		3000 N	1903	-0-	-1097	1966	1871 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
12		3100 N	1949	-0-	-1151	815	1914 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01		1839 N	1024	-0-	-815	-0-	985 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
02		1624 N	733	-0-	-891	-0-	709 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
03		1798 N	1002	-0-	-796	-0-	978 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
04		990 N	312	-0-	-678	-0-	304 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
11		4440 X	4321	-0-	-119	-0-	4292 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
12		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4881 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		4681 X	3951	-0-	-730	-0-	3911 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
02		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4309 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
03		4929 X	4046	-0-	-883	-0-	4016 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		4770 X	2560	-0-	-2210	-0-	2547 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
-----													
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
11		2580 X	2044	-0-	-536	-0-	2014 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
12		3069 X	2697	-0-	-372	-0-	2666 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
01		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1963 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
02		2800 X	1654	-0-	-1146	-0-	1626 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1944 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		2610 X	1795	-0-	-815	-0-	1740 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
11		3090 X	2506	-0-	-584	-0-	2478 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
12		3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2543 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		2945 X	2698	-0-	-247	-0-	2664 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
02		2576 X	2050	-0-	-526	-0-	2027 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
03		2852 X	2214	-0-	-638	-0-	2188 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04		2610 X	2051	-0-	-559	-0-	2025 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
-----													
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
11		960 X	795	-0-	-165	-0-	793 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		992 X	920	-0-	-72	-0-	918 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1155 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1091 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1233 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
04		1140 X	1128	-0-	-12	-0-	1121 3	7 9	Y	6	6 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3330 X	2774	-0-	-556	-0-	2744 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
12		3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3388 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4260 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
02		2576 X	2557	-0-	-19	-0-	2529 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		3410 X	2470	-0-	-940	-0-	2441 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
04		3330 X	2448	-0-	-882	-0-	2423 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785													
11		1710 X	1598	-0-	-112	-0-	1574 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
12		1767 X	1655	-0-	-112	-0-	1625 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1593 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1921 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
03		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1866 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
04		1590 X	1321	-0-	-269	-0-	1314 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876													
11		1830 X	1513	-0-	-317	-0-	1502 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
12		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1872 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01		1891 X	1692	-0-	-199	-0-	1675 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
02		1540 X	1453	-0-	-87	-0-	1440 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
03		1891 X	1371	-0-	-520	-0-	1364 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
04		1830 X	1355	-0-	-475	-0-	1351 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738													
11		13419 X	2505	-0-	-10914	-0-	2474 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2346 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		2139 X	1788	-0-	-351	-0-	1753 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2710 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3550 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
*04		3000 N	3663	-0-	663	663	3638 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898													
11		1752 N	531	-0-	-1221	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
12		899 N	540	-0-	-359	-0-	540 3		Y	-0-			-0-
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-			-0-
02		504 N	443	-0-	-61	-0-	442 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
04		690 N	623	-0-	-67	-0-	622 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830													
11		3240 X	2167	-0-	-1073	-0-	2142 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
12		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	2503 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		2759 X	2034	-0-	-725	-0-	1997 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
02		2464 X	1721	-0-	-743	-0-	1693 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		2728 X	2309	-0-	-419	-0-	2281 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
04		2460 X	2173	-0-	-287	-0-	2147 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862													
11		2340 X	1857	-0-	-483	-0-	1836 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
12		2418 X	924	-0-	-1494	-0-	923 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		2418 X	572	-0-	-1846	-0-	572 3		Y	-0-			-0-
02		2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			Y	-0-			-0-
03		2387 X	963	-0-	-1424	-0-	952 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
04		1860 X	569	-0-	-1291	-0-	568 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11676	- 11890	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	1847	-0-	-1153	3678	1818 3	29 9	Y	26	26	1	-0-	
12	3100 N	1892	-0-	-1208	2470	1861 3	31 9	Y	28	28	1	-0-	
01	3100 N	1440	-0-	-1660	810	1416 3	24 9	Y	22	22	1	-0-	
02	2308 N	1498	-0-	-810	-0-	1478 3	20 9	Y	18	18	1	-0-	
03	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	1552 3	11 9	Y	10	10	1	-0-	
04	1380 N	728	-0-	-652	-0-	716 3	12 9	Y	11	11	1	-0-	
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12787	- 12801	
11	3000 N	2512	-0-	-488	1496	2487 3	25 9	Y	23	23	1	-0-	
12	3100 N	2462	-0-	-638	858	2430 3	32 9	Y	29	29	1	-0-	
01	2301 N	1443	-0-	-858	-0-	1409 3	34 9	Y	31	31	1	-0-	
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1440 3	28 9	Y	25	25	1	-0-	
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1427 3	24 9	Y	22	22	1	-0-	
04	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1241 3	22 9	Y	20	20	1	-0-	
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11610	- 11826	
11	3000 N	1718	-0-	-1282	3137	1690 3	28 9	Y	25	25	1	-0-	
12	3100 N	1817	-0-	-1283	1854	1783 3	34 9	Y	31	31	1	-0-	
01	3100 N	2673	-0-	-427	1427	2653 3	20 9	Y	18	18	1	-0-	
02	2800 N	2806	-0-	6	1433	2784 3	22 9	Y	20	20	1	-0-	
03	3100 N	2407	-0-	-693	740	2382 3	25 9	Y	23	23	1	-0-	
*04	2905 N	2165	-0-	-740	-0-	2140 3	25 9	Y	23	23	1	-0-	
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11710	- 11876	
11	5430 X	5110	-0-	-320	-0-	5081 3	29 9	Y	26	26	1	-0-	
12	5611 X	4862	-0-	-749	-0-	4829 3	33 9	Y	30	30	1	-0-	
01	5270 X	4354	-0-	-916	-0-	4315 3	39 9	Y	35	35	1	-0-	
02	4760 X	4307	-0-	-453	-0-	4277 3	30 9	Y	27	27	1	-0-	
03	5270 X	4397	-0-	-873	-0-	4367 3	30 9	Y	27	27	1	-0-	
04	5100 X	4327	-0-	-773	-0-	4301 3	26 9	Y	24	24	1	-0-	
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11612	- 11818	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-	
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	104 3		Y	-0-			-0-	
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		Y	-0-			-0-	
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	94 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
-----													
CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11684	- 11794	
11	3690 X	3490	-0-	-200	-0-	3461 3	29 9	Y	26	26	1	-0-	
12	3813 X	3426	-0-	-387	-0-	3395 3	31 9	Y	28	28	1	-0-	
01	3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2776 3	28 9	Y	25	25	1	-0-	
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4744 3	25 9	Y	23	23	1	-0-	
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4111 3	30 9	Y	27	27	1	-0-	
04	3480 X	3413	-0-	-67	-0-	3387 3	26 9	Y	24	24	1	-0-	
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590	- 11790	
11	660 X	406	-0-	-254	-0-	406 3		Y	-0-			-0-	
12	682 X	471	-0-	-211	-0-	471 3		Y	-0-			-0-	
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-	
02	448 X	270	-0-	-178	-0-	270 3		Y	-0-			-0-	
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-			-0-	
04	690 X	479	-0-	-211	-0-	479 3		Y	-0-			-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 187291		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3240 X	2309	-0-	-931	-0-	2289	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	3565 X	2827	-0-	-738	-0-	2798	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	3565 X	970	-0-	-2595	-0-	957	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
02	3220 X	1218	-0-	-2002	-0-	1201	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
03	2976 X	1340	-0-	-1636	-0-	1331	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
04	2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	1169	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 187292		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824					
11	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1970	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
12	3100 N	3651	-0-	551	551	3651	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3074	-0-	-26	525	3070	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	1848 N	748	-0-	-1100	-0-	746	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	2821 X	548	-0-	-2273	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	2730 X	764	-0-	-1966	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 187972		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832					
11	2910 X	430	-0-	-2480	-0-	421	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
12	3007 X	1330	-0-	-1677	-0-	1328	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	2852 X	1133	-0-	-1719	-0-	1130	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	2464 X	892	-0-	-1572	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
03	2728 X	1226	-0-	-1502	-0-	1223	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	1290 X	975	-0-	-315	-0-	974	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 189198		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782					
11	360 X	201	-0-	-159	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
12	310 X	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
01	310 X	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
02	280 X	260	-0-	-20	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
03	310 X	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
04	270 X	198	-0-	-72	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 7		RRCID -> 189334		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830					
11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5081	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
12	4867 X	4220	-0-	-647	-0-	4187	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	4247 X	3656	-0-	-591	-0-	3628	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
02	4760 X	3816	-0-	-944	-0-	3796	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
03	5270 X	4032	-0-	-1238	-0-	4007	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
04	5100 X	2819	-0-	-2281	-0-	2800	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 189341		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842					
11	1890 X	1375	-0-	-515	-0-	1366	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
12	1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1550	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2026	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
02	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1743	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1750	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
04	1980 X	1950	-0-	-30	-0-	1933	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 189363		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762					
11	3000 N	795	-0-	-2205	1390	792	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	2570 N	1180	-0-	-1390	-0-	1169	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1209	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1144	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1145	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	805	-0-	-2195		158	804	3	1	9	Y	1	-0-
12		1085 N	679	-0-	-406		-0-	679	3			Y	-0-	-0-
01		1054 N	822	-0-	-232		-0-	822	3			Y	-0-	-0-
02		756 N	679	-0-	-77		-0-	679	3			Y	-0-	-0-
03		820 N	820	-0-	-0-		-0-	820	3			Y	-0-	-0-
04		810 N	735	-0-	-75		-0-	735	3			Y	-0-	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814														
11		2146 N	2146	-0-	-0-		-0-	2118	3	28	9	Y	25	-0-
12		2440 N	2440	-0-	-0-		-0-	2409	3	31	9	Y	28	-0-
01		1186 N	1186	-0-	-0-		-0-	1162	3	24	9	Y	22	-0-
02		2428 N	2428	-0-	-0-		-0-	2408	3	20	9	Y	18	-0-
03		3100 N	3811	-0-	711		711	3783	3	28	9	Y	25	-0-
*04		3000 N	6915	-0-	3915		4626	6893	3	22	9	Y	20	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794														
11		810 N	552	-0-	-258		-0-	552	3			Y	-0-	-0-
12		775 N	465	-0-	-310		-0-	465	3			Y	-0-	-0-
01		466 N	466	-0-	-0-		-0-	463	3	3	9	Y	3	-0-
02		504 N	185	-0-	-319		-0-	185	3			Y	-0-	-0-
03		465 N	313	-0-	-152		-0-	313	3			Y	-0-	-0-
04		450 N	162	-0-	-288		-0-	162	3			Y	-0-	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880														
11		1845 N	116	-0-	-1729		-0-	116	3			Y	-0-	-0-
12		1976 N	1976	-0-	-0-		-0-	1970	3	6	9	Y	5	-0-
01		1098 N	1098	-0-	-0-		-0-	1061	3	37	9	Y	34	-0-
02		967 N	967	-0-	-0-		-0-	939	3	28	9	Y	25	-0-
03		1984 N	901	-0-	-1083		-0-	875	3	26	9	Y	24	-0-
04		1050 N	965	-0-	-85		-0-	945	3	20	9	Y	18	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	7	-0-	7		7	7	3			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	296	-0-	296		303	295	3	1	9	Y	1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		303					Y	-0-	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790														
11		4770 X	4040	-0-	-730		-0-	3995	3	45	9	Y	41	-0-
12		4929 X	4531	-0-	-398		-0-	4492	3	39	9	Y	35	-0-
01		5442 X	5442	-0-	-0-		-0-	5388	3	54	9	Y	49	-0-
02		5146 X	5146	-0-	-0-		-0-	5103	3	43	9	Y	39	-0-
03		5289 X	5289	-0-	-0-		-0-	5248	3	41	9	Y	37	-0-
04		5010 X	4906	-0-	-104		-0-	4870	3	36	9	Y	33	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

11	2496	X	2109	-0-	-387	-0-	2081	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2031	3	33	9	N	30	30	1			-0-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2751	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2586	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2611	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2534	3	25	9	N	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

11	4290	X	3531	-0-	-759	-0-	3502	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3957	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4278	X	3087	-0-	-1191	-0-	3052	3	35	9	N	32	32	1			-0-
02	3696	X	1936	-0-	-1760	-0-	1919	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3999	X	2281	-0-	-1718	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1858	-0-	-2012	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-			-0-
01		589 N	370	-0-	-219	-0-	370	3			N	-0-			-0-
02		448 N	342	-0-	-106	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03		496 N	348	-0-	-148	-0-	346	3	2	9	N	2	2	1	-0-
*04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
-----															
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132															
11		3000 N	4018	-0-	1018	6592	3990	3	28	9	N	25	25	1	-0-
12		9426 X	2834	-0-	-6592	-0-	2810	3	24	9	N	22	22	1	-0-
01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4195	3	23	9	N	21	21	1	-0-
03		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6339	3	20	9	N	18	18	1	-0-
*04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3515	3	26	9	N	24	24	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916															
11		480 N	349	-0-	-131	-0-	346	3	3	9	N	3	3	1	-0-
12		434 N	398	-0-	-36	-0-	395	3	3	9	N	3	3	1	-0-
01		496 N	432	-0-	-64	-0-	428	3	4	9	N	4	4	1	-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3	3	1	-0-
03		403 N	307	-0-	-96	-0-	306	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		420 N	330	-0-	-90	-0-	328	3	2	9	N	2	2	1	-0-
-----															
LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953															
11		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9667	3	30	9	N	27	27	1	-0-
12		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9731	3	35	9	N	32	32	1	-0-
01		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7740	3	35	9	N	32	32	1	-0-
02		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6806	3	26	9	N	24	24	1	-0-
03		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9718	3	28	9	N	25	25	1	-0-
*04		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9092	3	28	9	N	25	25	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004															
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	357	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		616 N	411	-0-	-205	-0-	408	3	3	9	N	3	3	1	-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3	3	1	-0-
04		960 N	434	-0-	-526	-0-	432	3	2	9	N	2	2	1	-0-
-----															
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856															
11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1765	3	13	9	N	12	12	1	-0-
12		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2632	3	21	9	N	19	19	1	-0-
01		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2860	3	30	9	N	27	27	1	-0-
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2269	3	26	9	N	24	24	1	-0-
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	3	28	9	N	25	25	1	-0-
*04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	3	25	9	N	23	23	1	-0-
-----															
DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023															
11		3660 X	2983	-0-	-677	-0-	2954	3	29	9	N	26	26	1	-0-
12		3782 X	3062	-0-	-720	-0-	3028	3	34	9	N	31	31	1	-0-
01		3441 X	1885	-0-	-1556	-0-	1851	3	34	9	N	31	31	1	-0-
02		3108 X	2450	-0-	-658	-0-	2420	3	30	9	N	27	27	1	-0-
03		3441 X	2562	-0-	-879	-0-	2534	3	28	9	N	25	25	1	-0-
04		2970 X	2614	-0-	-356	-0-	2586	3	28	9	N	25	25	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4988	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5114	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4836	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	4681 X	2746	-0-	-1935	-0-	2716	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	4530 X	3481	-0-	-1049	-0-	3453	3	28	9	N	25	25	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099  
 WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

11	600 X	209	-0-	-391	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	620 X	371	-0-	-249	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	651 X	337	-0-	-314	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	630 X	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

11	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	2311	2			Y	-0-					113
12	3100 X	2394	-0-	-706	-0-	2394	2			Y	-0-					113
01	2852 X	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			Y	-0-					113
02	2576 X	1731	-0-	-845	-0-	1731	2			Y	-0-					113
03	2480 X	1839	-0-	-641	-0-	1728	2	111	9	Y	101	167	1			47
04	2310 X	1632	-0-	-678	-0-	1632	2			Y	-0-					47

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099								
WILLIAMS -T-		WELL #:		3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638 - 11726	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				-0-			2
12	1457 X	1131	-0-	-326	-0-	1131	2		-0-			2
01	1457 X	908	-0-	-549	-0-	871	2	37 9	34			36
02	1316 X	700	-0-	-616	-0-	700	2		-0-	30 1		6
03	1457 X	1153	-0-	-304	-0-	1153	2		-0-			6
04	1080 X	1053	-0-	-27	-0-	1053	2		-0-			6
-----												
INMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		-0-		-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		-0-		-0-	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		-0-		-0-	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		-0-		-0-	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		-0-		-0-	
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		-0-		-0-	
-----												
MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838	
11	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	338	27 2		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	154	-0-	154	-0-	492	154 2		Y	-0-	-0-	
01	619 X	127	-0-	-492	-0-	127	2		Y	-0-	-0-	
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-	-0-	
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		Y	-0-	-0-	
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-	
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-	
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-	
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		10	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		10	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		10	
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2	Y	-0-		10	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	8 1	2	
04	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2	Y	-0-		2	
-----												
MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778				
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2921	2	36	9	Y	33	52
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2822	2	41	9	Y	37	89
01	2635 X	2317	-0-	-318	-0-	2317	2			Y	-0-	89
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3150	2	46	9	Y	42	40
03	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2708	2	47	9	Y	43	83
04	2970 X	1999	-0-	-971	-0-	1974	2	25	9	Y	23	106
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798				
11	1320 X	393	-0-	-927	-0-	380	2	13	9	Y	12	19
12	1147 X	373	-0-	-774	-0-	373	2			Y	-0-	19
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1491	2	37	9	Y	34	53
02	812 X	471	-0-	-341	-0-	414	2	57	9	Y	52	45
03	536 X	536	-0-	-0-	-0-	495	2	41	9	Y	37	82
04	1470 X	995	-0-	-475	-0-	973	2	22	9	Y	20	102
-----												
INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099														
MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776								
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3382	2	14	9	Y	13					63
12	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4576	2	57	9	Y	52	68	1			47
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3717	2	14	9	Y	13					60
02	3332 X	2595	-0-	-737	-0-	2573	2	22	9	Y	20	40	1			40
03	4619 X	1949	-0-	-2670	-0-	1913	2	36	9	Y	33					73
04	4470 X	1773	-0-	-2697	-0-	1738	2	35	9	Y	32	62	1			43
-----																
WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766								
11	4470 X	3591	-0-	-879	-0-	3555	2	36	9	Y	33					65
12	4619 X	3430	-0-	-1189	-0-	3297	2	133	9	Y	121	148	1			38
01	4619 X	3424	-0-	-1195	-0-	3401	2	23	9	Y	21					59
02	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2855	2	30	9	Y	27					86
03	3720 X	2286	-0-	-1434	-0-	2203	2	83	9	Y	75	133	1			28
04	3600 X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			Y	-0-					28
-----																
WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835								
11	510 N	229	-0-	-281	-0-	225	2	4	9	Y	4					27
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	855	2	32	9	Y	29	27	1			29
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	806	2	12	9	Y	11					40
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	373	2	54	9	Y	49	52	1			37
03	899 N	342	-0-	-557	-0-	320	2	22	9	Y	20					57
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	397	2	20	9	Y	18	48	1			27
-----																
CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804								
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1978	2	28	9	Y	25					45
12	1705 X	1557	-0-	-148	-0-	1500	2	57	9	Y	52	55	1			42
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13					55
02	1876 N	391	-0-	-1485	-0-	376	2	15	9	Y	14	42	1			27
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					27
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	19	1			8
-----																
SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770								
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	44	2	21	9	Y	19					38
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-	31	1			7
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	104	2	15	9	Y	14					21
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70	2	17	9	Y	15					36
03	62 N	24	-0-	-38	-0-					Y	19	47	1			8
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	3	2	21	9	Y	-0-					8

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099														
CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760								
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	513	2	9	9	Y	8					38
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1008	2	25	9	Y	23	29	1			32
01	558 N	178	-0-	-380	-0-	172	2	6	9	Y	5					37
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	868	2	43	9	Y	39	47	1			29
03	1023 N	425	-0-	-598	-0-	396	2	29	9	Y	26					55
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	547	2	31	9	Y	28	46	1			37
-----																
INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.				945936								
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698	- 10868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2	N	-0-			7
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-			7
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			7
02	140 N	57	-0-	-83	-0-	57	2	N	-0-			7
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			7

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11601	- 11634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	960	1	N	5			140
12	7564 X	7032	-0-	-532	-0-	787	1	N	107			247
01	7564 X	4525	-0-	-3039	-0-	118	9	N	10			257
02	6832 X	3029	-0-	-3803	-0-	565	1	N	18			275
03	7564 X	2749	-0-	-4815	-0-	433	1	N	24			299
*04	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	20	9	N	20			319
						893	1	N				
						22	9					

FENTON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11610	- 11648
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7039	2	N	81			301
12	7037 X	6607	-0-	-430	-0-	6555	2	N	47			348
01	7099 X	6350	-0-	-749	-0-	6276	2	N	67			415
02	6664 X	5594	-0-	-1070	-0-	5514	2	N	73			488
03	7378 X	6130	-0-	-1248	-0-	6050	2	N	73	339 1		222
04	7140 X	6190	-0-	-950	-0-	6129	2	N	55			277

PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11652	- 11700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	20700 X	18597	-0-	-2103	-0-	2040	1	N	83			360
12	21390 X	19987	-0-	-1403	-0-	91	9	N	115	327 1		148
01	20305 X	19255	-0-	-1050	-0-	2068	1	N	97	136 1		109
02	18144 X	16212	-0-	-1932	-0-	127	9	N	94			203
03	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	107	9	N	79	162 1		120
04	19350 X	18720	-0-	-630	-0-	1595	1	N	75			195
						103	9					
						2074	1					
						87	9					
						1935	1					
						83	9					

FENTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147766	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11683	- 11708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	9210 X	9186	-0-	-24	-0-	1068	1	N	110			227
12	9579 X	9363	-0-	-216	-0-	121	9	N	88			315
01	9579 X	9163	-0-	-416	-0-	1115	1	N	91	182 1		224
02	8652 X	7984	-0-	-668	-0-	965	1	N	96			320
03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	100	9	N	139			459
*04	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	1064	1	N	98	168 1		389
						106	9					
						1233	1					
						153	9					
						1222	1					
						108	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
COWRIE ENERGY LLC			183056									
BARKSDALE, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11600 - 11651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			63
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			63
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			63
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			63
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			63
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			63
-----												
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11790 - 11810	
11	2070	N	1515	-0-	-555	-0-	1463 2	52 9	Y	47	66 1	93
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1983 2	80 9	Y	73	121 1	45
01	0	W	2026	-0-	2026	2026	1951 2	75 9	Y	68	65 1	48
02	0	W	1566	-0-	1566	3592	1494 2	72 9	Y	65	66 1	47
03	0	W	1016	-0-	1016	4608	980 2	36 9	Y	33		80
*04	0	W	1936	-0-	1936	6544	1856 2	80 9	Y	73	104 1	49
-----												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844									
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11408 - 11546	
11	13710	X	10057	-0-	-3653	-0-	10057 2		N	-0-		52
12	14167	X	9955	-0-	-4212	-0-	9955 2		N	-0-		52
01	12679	X	9780	-0-	-2899	-0-	9780 2		N	-0-		52
02	10304	X	9805	-0-	-499	-0-	9805 2		N	-0-		52
*03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797 2		N	-0-		52
04	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-			N	-0-		52
-----												
GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	11467 - 11556	
11	4830	X	3580	-0-	-1250	-0-	3569 2	11 9	Y	10		28
12	4991	X	3532	-0-	-1459	-0-	3532 2		Y	-0-		28
01	4495	X	3470	-0-	-1025	-0-	3470 2		Y	-0-		28
02	3556	X	3479	-0-	-77	-0-	3479 2		Y	-0-		28
*03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4541 2	11 9	Y	10		38
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-		38
-----												
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11409 - 11473	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11444 - 11521	
11	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	5834 2		Y	-0-		67
12	3565	X	464	-0-	-3101	-0-	464 2		Y	-0-		67
01	3596	X	474	-0-	-3122	-0-	474 2		Y	-0-		67
02	T. A.		3631	-0-			3631 2		Y	-0-		67
03	T. A.		7496	-0-	7496		11127 2		Y	-0-		67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		11127		Y	-0-		67

-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		3510 X	2595	-0-	-915	-0-	2595	2		N	-0-	81
12		3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	2569	2		N	-0-	81
01		3317 X	2524	-0-	-793	-0-	2524	2		N	-0-	81
02		2660 X	2530	-0-	-130	-0-	2530	2		N	-0-	81
*03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-	81
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-	81
-----												
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496												
11		1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1054	2	11 9	Y	10	27
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-	27
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-	27
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-	27
*03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12 9	Y	11	38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	39
-----												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575												
11		7020 X	5191	-0-	-1829	-0-	5191	2		Y	-0-	42
12		7254 X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2		Y	-0-	42
01		6541 X	5050	-0-	-1491	-0-	5048	2	2 9	Y	2	44
02		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		Y	-0-	44
*03		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		Y	-0-	44
04		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-	44
-----												
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627												
11		6150 X	4542	-0-	-1608	-0-	4542	2		N	-0-	64
12		6355 X	4496	-0-	-1859	-0-	4496	2		N	-0-	64
01		5704 X	4417	-0-	-1287	-0-	4417	2		N	-0-	64
02		4676 X	4428	-0-	-248	-0-	4428	2		N	-0-	64
*03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5779	2	1 9	N	1	65
04		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-	65
-----												
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540												
11		2280 N	1865	-0-	-415	-0-	1865	2		N	-0-	18
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	18
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-	18
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-	18
*03		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-	18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
-----												
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518												
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-	84
12		2108 X	272	-0-	-1836	-0-	272	2		Y	-0-	84
01		2108 X	279	-0-	-1829	-0-	279	2		Y	-0-	84
02		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-	84
*03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		Y	-0-	84
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-	84

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
PRUDENT RESOURCES LLC			681827									
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554	- 11667	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3		N	-0-	78 1	62
12	5766 X	3738	-0-	-2028	-0-	3738	3		N	-0-		62
01	5766 X	3589	-0-	-2177	-0-	3589	3		N	-0-		62
02	5208 X	4644	-0-	-564	-0-	4644	3		N	-0-		62
03	5115 X	5091	-0-	-24	-0-	5091	3		N	-0-		62
04	4950 X	4777	-0-	-173	-0-	4777	3		N	-0-		62
-----												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11514	- 11594	
11	1500 N	1152	-0-	-348	-0-	83	1	1069	3	N	-0-	94
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	1201	3	N	-0-	94
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	679	3	N	-0-	94
02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	114	1	1025	3	N	-0-	94
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	152	1	1062	3	N	-0-	94
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	130	1	1104	3	N	-0-	94
-----												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.11578	- 11656	
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	486	1	6264	3	N	-0-	140
12	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	708	1	7416	3	N	-0-	140
01	5301 X	2664	-0-	-2637	-0-	399	1	2265	3	N	-0-	140
02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	677	1	6074	3	N	-0-	140
03	8122 X	5665	-0-	-2457	-0-	709	1	4956	3	N	-0-	140
04	7860 X	5461	-0-	-2399	-0-	572	1	4889	3	N	-0-	140
-----												
SHEER ENERGY, LLC		WELL #:	772753	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678	- 11701	
BRADFORD			1									
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:	945936	RRCID ->	080811	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11534	- 11659	
GLADEWATER GU 1			1									
11	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	593	1	9288	2	Y	-0-	-0-
12	9858 X	9625	-0-	-233	-0-	577	1	9048	2	Y	-0-	-0-
01	9827 X	9770	-0-	-57	-0-	635	1	9135	2	Y	-0-	-0-
02	9184 X	8688	-0-	-496	-0-	567	1	8121	2	Y	-0-	-0-
03	10168 X	9932	-0-	-236	-0-	797	1	9135	2	Y	-0-	-0-
04	9840 X	9759	-0-	-81	-0-	756	1	9003	2	Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	086951	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11544	- 11623	
11	14B2 EXT	15867	-0-	15867	53015	952	1	14905	2	Y	9	10 1
						10	9					9
12	68059 X	15044	-0-	-53015	-0-	901	1	14133	2	Y	9	11 1
						10	9					7
01	13113 X	12733	-0-	-380	-0-	826	1	11895	2	Y	11	11 1
						12	9					7
02	17360 X	11223	-0-	-6137	-0-	732	1	10482	2	Y	8	10 1
						9	9					5
03	19220 X	11055	-0-	-8165	-0-	887	1	10160	2	Y	7	
						8	9					12
04	15870 X	12195	-0-	-3675	-0-	944	1	11245	2	Y	5	10 1
						6	9					7



-----														
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	921	1	14422	2	Y	7	9 1	7
							8	9						
12		19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	1176	1	18459	2	Y	7	8 1	6
							8	9						
01		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	1022	1	14704	2	Y	7	8 1	5
							8	9						
02		14140 X	13530	-0-	-610	-0-	882	1	12640	2	Y	7	8 1	4
							8	9						
03		15655 X	798	-0-	-14857	-0-	64	1	734	2	Y	-0-		4
04		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	1	3 1	2
-----														
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692														
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556														
11		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7763	2	Y	17	22 1	17
							19	9						
12		8463 X	7736	-0-	-727	-0-	462	1	7253	2	Y	19	21 1	15
							21	9						
01		8339 X	7198	-0-	-1141	-0-	466	1	6711	2	Y	19	21 1	13
							21	9						
02		7728 X	6574	-0-	-1154	-0-	428	1	6128	2	Y	16	20 1	9
							18	9						
03		8556 X	8115	-0-	-441	-0-	650	1	7450	2	Y	14		23
							15	9						
04		8280 X	7350	-0-	-930	-0-	568	1	6770	2	Y	11	20 1	14
							12	9						
-----														
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640														
11		2070 N	1452	-0-	-618	-0-	85	1	1335	2	Y	29	48 1	30
							32	9						
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2043	2	Y	27	29 1	28
							30	9						
01		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	180	1	2585	2	Y	44	43 1	29
							48	9						
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	Y	36	45 1	20
							40	9						
03		2139 N	2041	-0-	-98	-0-	161	1	1846	2	Y	31		51
							34	9						
04		2070 N	1857	-0-	-213	-0-	142	1	1687	2	Y	25	45 1	31
							28	9						
-----														
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	409 1	7962 2	Y	5			15
12	8060 X	7572	-0-	-488	-0-	365 1	7201 2	Y	5			20
01	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406 1	7912 2	Y	6	17	1	9
02	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	394 1	7731 2	Y	6			15
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	426 1	8369 2	Y	4			19
*04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	407 1	8093 2	Y	5	19	1	5
-----												
GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654			
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	96 1	1500 2	Y	19	21	1	19
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	81 1	1276 2	Y	18	23	1	14
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	126 1	1807 2	Y	22	22	1	14
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	85 1	1220 2	Y	18	22	1	10
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	153 1	1751 2	Y	15			25
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	148 1	1761 2	Y	12	22	1	15
-----												
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645			
11	6690 X	5460	-0-	-1230	-0-	266 1	5181 2	Y	12			35
12	6975 X	6084	-0-	-891	-0-	293 1	5778 2	Y	12			47
01	6975 X	4984	-0-	-1991	-0-	243 1	4729 2	Y	11	37	1	21
02	6300 X	6049	-0-	-251	-0-	292 1	5742 2	Y	14			35
03	6572 X	6388	-0-	-184	-0-	309 1	6067 2	Y	11			46
04	5880 X	5543	-0-	-337	-0-	265 1	5269 2	Y	8	43	1	11
-----												
WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569			
11	3960 X	3746	-0-	-214	-0-	182 1	3550 2	Y	13			38
12	4092 X	3856	-0-	-236	-0-	185 1	3656 2	Y	14			52
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	181 1	3529 2	Y	14	43	1	23
02	3556 X	3501	-0-	-55	-0-	169 1	3318 2	Y	13			36
03	3937 X	3595	-0-	-342	-0-	173 1	3408 2	Y	13			49
*04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	189 1	3766 2	Y	11	48	1	12

-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CARTER, CB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	097944	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11448 -	11574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	8370 X	8027	-0-	-343	-0-	392 1	7631 2	Y	4			13
12	8959 X	8207	-0-	-752	-0-	4 9	395 1	7805 2	Y	6		19
01	8959 X	8636	-0-	-323	-0-	7 9	421 1	8211 2	Y	4	15 1	8
02	8092 X	5903	-0-	-2189	-0-	4 9	286 1	5611 2	Y	5		13
03	8525 X	6831	-0-	-1694	-0-	6 9	330 1	6495 2	Y	5		18
*04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	6 9	458 1	9120 2	Y	3	17 1	4
-----												
JOHNSON, H. GU1		WELL #:		2	RRCID ->	100010	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11615 -	11688
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	-0-			-0-
-----												
GLADEWATER GU12		WELL #:		1	RRCID ->	100030	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11494 -	11638
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	141 1	2207 2	Y	-0-			-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	146 1	2288 2	Y	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	154 1	2218 2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2106	-0-	-78	-0-	137 1	1969 2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	187 1	2138 2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2184	-0-	-126	-0-	169 1	2015 2	Y	-0-			-0-
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	101032	COMPL. DATE	06/21/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11706 -	11788
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SHEPPERD GU B-1		WELL #:		B 1	RRCID ->	102199	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11329 -	11456
11	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	341 1	6642 2	Y	-0-			-0-
12	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	362 1	7142 2	Y	-0-			-0-
01	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	375 1	7309 2	Y	-0-			-0-
02	6944 X	6586	-0-	-358	-0-	319 1	6267 2	Y	-0-			-0-
03	7564 X	5800	-0-	-1764	-0-	281 1	5519 2	Y	-0-			-0-
04	7440 X	6885	-0-	-555	-0-	330 1	6555 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARTING, BS GU1		WELL #:		1	RRCID ->	102963	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	12003	PERF.11542 -	11796
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			86
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		60

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180 X	8956	-0-	-224	-0-	437	1	8512	2	Y	6		18
12	9486 X	7956	-0-	-1530	-0-	383	1	7566	2	Y	6		24
01	9486 X	8685	-0-	-801	-0-	423	1	8254	2	Y	7	20 1	11
02	8372 X	7443	-0-	-929	-0-	360	1	7075	2	Y	7		18
03	9269 X	8892	-0-	-377	-0-	430	1	8455	2	Y	6		24
04	8970 X	7948	-0-	-1022	-0-	380	1	7561	2	Y	6	24 1	6
-----													
VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584				
11	8700 X	8043	-0-	-657	-0-	234	1	7797	2	Y	11		21
12	8990 X	7820	-0-	-1170	-0-	227	1	7581	2	Y	11	20 1	12
01	8990 X	8404	-0-	-586	-0-	244	1	8147	2	Y	12		24
02	7588 X	7555	-0-	-33	-0-	220	1	7322	2	Y	12	19 1	17
03	8308 X	7235	-0-	-1073	-0-	210	1	7012	2	Y	12	20 1	9
04	8130 X	7713	-0-	-417	-0-	224	1	7479	2	Y	9		18
-----													
MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485				
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	4	1	125	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	Y	-0-		-0-
-----													
GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650				
11	10920 X	10141	-0-	-779	-0-	566	1	9502	2	Y	66	75 1	30
12	11284 X	10135	-0-	-1149	-0-	579	1	9487	2	Y	63	74 1	19
01	11253 X	9954	-0-	-1299	-0-	564	1	9314	2	Y	69	37 1	51
02	10164 X	9288	-0-	-876	-0-	552	1	8678	2	Y	53	76 1	28
03	10664 X	8073	-0-	-2591	-0-	503	1	7505	2	Y	59	74 1	13
04	10140 X	9578	-0-	-562	-0-	596	1	8923	2	Y	54	37 1	30

-----																
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		7800 X	7227	-0-	-573	-0-	399	1	6696	2	Y	120	136	1		54
							132	9								
12		8060 X	7437	-0-	-623	-0-	421	1	6891	2	Y	114	134	1		34
							125	9								
01		7471 X	7288	-0-	-183	-0-	408	1	6742	2	Y	125	67	1		92
							138	9								
02		6748 X	6290	-0-	-458	-0-	370	1	5815	2	Y	95	137	1		50
							105	9								
03		7471 X	7189	-0-	-282	-0-	444	1	6627	2	Y	107	134	1		23
							118	9								
04		7230 X	6890	-0-	-340	-0-	424	1	6358	2	Y	98	67	1		54
							108	9								
-----																
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882																
11		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	446	1	7500	2	Y	166	181	1		75
							183	9								
12		7998 X	7352	-0-	-646	-0-	413	1	6768	2	Y	155	183	1		47
							171	9								
01		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	476	1	7855	2	Y	170	93	1		124
							187	9								
02		7224 X	5836	-0-	-1388	-0-	342	1	5371	2	Y	112	169	1		67
							123	9								
03		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	521	1	7773	2	Y	139	175	1		31
							153	9								
04		7740 X	7502	-0-	-238	-0-	460	1	6895	2	Y	134	93	1		72
							147	9								
-----																
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761																
11		6690 X	5876	-0-	-814	-0-	171	1	5688	2	Y	15				26
							17	9								
12		6913 X	5926	-0-	-987	-0-	172	1	5741	2	Y	12	24	1		14
							13	9								
01		6913 X	6575	-0-	-338	-0-	191	1	6367	2	Y	15				29
							17	9								
02		5656 X	5173	-0-	-483	-0-	150	1	5006	2	Y	15	24	1		20
							17	9								
03		6262 X	5406	-0-	-856	-0-	157	1	5234	2	Y	14	23	1		11
							15	9								
04		6360 X	3500	-0-	-2860	-0-	102	1	3385	2	Y	12				23
							13	9								
-----																
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WALKER, E.L. DR. GUL WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584																
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	Y	-0-				-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-				-0-
01		1395 N	1239	-0-	-156	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-				-0-
02		1120 N	1018	-0-	-102	-0-	49	1	969	2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	54	1	1060	2	Y	-0-				-0-
04		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-				-0-

-----													
GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GLADEWTR GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	126226	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11672 -	11747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		11580 X	10866	-0-	-714	-0-	10735 2	131 9	Y	119	145 1		121
12		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12205 2	146 9	Y	133	151 1		103
01		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	11981 2	155 9	Y	141	150 1		94
02		10808 X	10716	-0-	-92	-0-	10591 2	125 9	Y	114	144 1		64
03		12338 X	9480	-0-	-2858	-0-	9368 2	112 9	Y	102			166
04		11940 X	5972	-0-	-5968	-0-	5898 2	74 9	Y	67	145 1		88
-----													
GLADEWATER GU 6		WELL #:		2	RRCID ->	127272	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11601 -	11667	
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	391 2	41 9	Y	37	44 1		38
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	311 2	43 9	Y	39	47 1		30
01		651 N	154	-0-	-497	-0-	112 2	42 9	Y	38	40 1		28
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	513 2	31 9	Y	28	38 1		18
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	267 2	35 9	Y	32			50
*04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	418 2	23 9	Y	21	44 1		27
-----													
GLADEWATER GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	128032	COMPL. DATE	11/30/1988	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11528 -	11607	
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	10 1	139 2	Y	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	12 1	137 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	10 1	123 2	Y	-0-			-0-
-----													
GLADEWATER GU 9		WELL #:		2	RRCID ->	128116	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11719 -	11755	
11		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	831 1	13964 2	Y	246	279 1		111
12		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	271 9	13779 2	Y	235	275 1		71
01		13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	841 1						
02		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	259 9	12480 2	Y	256	138 1		189
03		13206 X	12773	-0-	-433	-0-	756 1	11709 2	Y	196	281 1		104
04		12780 X	12590	-0-	-190	-0-	282 9						
							745 1	11743 2	Y	220	276 1		48
							216 9						
							788 1	11594 2	Y	202	138 1		112
							242 9						
							774 1						
							222 9						
-----													
GLADEWTR GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	128452	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11634 -	11778	
11		9990 X	9048	-0-	-942	-0-	504 1	8476 2	Y	62	71 1		28
12		10323 X	8671	-0-	-1652	-0-	68 9	8109 2	Y	61	71 1		18
01		9424 X	8900	-0-	-524	-0-	495 1	8324 2	Y	65	35 1		48
02		8512 X	7066	-0-	-1446	-0-	67 9						
03		9362 X	8496	-0-	-866	-0-	504 1	6591 2	Y	51	72 1		27
04		9060 X	8730	-0-	-330	-0-	72 9						
							419 1	7905 2	Y	55	71 1		11
							56 9						
							530 1	8132 2	Y	50	34 1		27
							61 9						
							543 1						
							55 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	170	1	2655	2	Y	21	29	1	25
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	23	9	2540	2	Y	26	30	1	21
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	162	1	2603	2	Y	30	31	1	20
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	29	9	2053	2	Y	21	28	1	13
03	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	181	1	1384	2	Y	22			35
04	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	33	9	1374	2	Y	9	30	1	14

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622					
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	121	1	491	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	24	9	425	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	31	1	375	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682					
11	4680 X	3997	-0-	-683	-0-	115	1	3838	2	Y	40			73
12	4836 X	3920	-0-	-916	-0-	44	9	3771	2	Y	33	66	1	40
01	4681 X	4005	-0-	-676	-0-	113	1	3845	2	Y	41			81
02	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	36	9	3312	2	Y	42	65	1	58
03	4185 X	3441	-0-	-744	-0-	115	1	3300	2	Y	38	66	1	30
04	3990 X	3682	-0-	-308	-0-	45	9	3541	2	Y	32			62

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526					
11	4890 X	4776	-0-	-114	-0-	233	1	4536	2	Y	6			18
12	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	7	9	4731	2	Y	7			25
01	5053 X	4867	-0-	-186	-0-	240	1	4623	2	Y	6	20	1	11
02	4536 X	4379	-0-	-157	-0-	237	1	4159	2	Y	7			18
03	4991 X	4789	-0-	-202	-0-	7	9	4550	2	Y	6			24
04	4830 X	4483	-0-	-347	-0-	232	1	4263	2	Y	5	23	1	6

-----															
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	14940 X	13865	-0-	-1075	-0-	830	1	13003	2	Y	29	35	1		29
12	15438 X	14079	-0-	-1359	-0-	841	1	13203	2	Y	32	36	1		25
01	15438 X	14123	-0-	-1315	-0-	915	1	13172	2	Y	33	36	1		22
02	12936 X	12209	-0-	-727	-0-	795	1	11383	2	Y	28	35	1		15
03	14322 X	12146	-0-	-2176	-0-	973	1	11147	2	Y	24				39
04	13860 X	11250	-0-	-2610	-0-	869	1	10360	2	Y	19	32	1		26
-----															
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547															
11	4230 X	3749	-0-	-481	-0-	183	1	3563	2	Y	3				8
12	4371 X	3745	-0-	-626	-0-	180	1	3562	2	Y	3				11
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	206	1	4024	2	Y	3	9	1		5
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	182	1	3566	2	Y	3				8
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	203	1	3984	2	Y	3				11
04	4110 X	3450	-0-	-660	-0-	165	1	3282	2	Y	3	11	1		3
-----															
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621															
11	8130 X	7426	-0-	-704	-0-	216	1	7201	2	Y	8				14
12	8401 X	7398	-0-	-1003	-0-	215	1	7175	2	Y	7	13	1		8
01	8277 X	7728	-0-	-549	-0-	225	1	7494	2	Y	8				16
02	7112 X	6784	-0-	-328	-0-	197	1	6578	2	Y	8	13	1		11
03	7874 X	6752	-0-	-1122	-0-	196	1	6547	2	Y	8	13	1		6
04	7470 X	7420	-0-	-50	-0-	216	1	7197	2	Y	6				12
-----															
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549															
11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	289	1	5638	2	Y	-0-				-0-
12	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	282	1	5559	2	Y	-0-				-0-
01	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	244	1	4760	2	Y	-0-				-0-
02	5012 X	4355	-0-	-657	-0-	211	1	4144	2	Y	-0-				-0-
03	5549 X	4295	-0-	-1254	-0-	208	1	4087	2	Y	-0-				-0-
04	5370 X	4412	-0-	-958	-0-	211	1	4201	2	Y	-0-				-0-
-----															
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202															
11	8700 X	6902	-0-	-1798	-0-	414	1	6488	2	Y	-0-				-0-
12	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	841	1	13200	2	Y	-0-				-0-
01	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	773	1	11127	2	Y	-0-				-0-
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	683	1	9789	2	Y	-0-				-0-
03	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	858	1	9834	2	Y	-0-				-0-
*04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	753	1	8976	2	Y	-0-				-0-



-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
11		1770 X	1513	-0-	-257	-0-		74 1	1439 2	Y	-0-	-0-
12		1767 X	1691	-0-	-76	-0-		82 1	1609 2	Y	-0-	-0-
01		1736 X	1597	-0-	-139	-0-		78 1	1519 2	Y	-0-	-0-
02		1400 N	1256	-0-	-144	-0-		61 1	1195 2	Y	-0-	-0-
03		1705 N	1470	-0-	-235	-0-		71 1	1399 2	Y	-0-	-0-
04		1560 N	1479	-0-	-81	-0-		71 1	1408 2	Y	-0-	-0-
-----												
MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663												
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605												
-----												
11		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-				Y	1	1
12		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-	1 1
01		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-	-0-
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969												
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646												
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692												
-----												
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		142 1	2388 2	Y	26	30 1 12
								29 9				
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		151 1	2469 2	Y	26	30 1 8
								29 9				
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		144 1	2383 2	Y	28	15 1 21
								31 9				
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		132 1	2082 2	Y	21	31 1 11
								23 9				
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		147 1	2194 2	Y	24	30 1 5
								26 9				
04		2280 N	1837	-0-	-443	-0-		114 1	1701 2	Y	20	13 1 12
								22 9				

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	Y	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836				
11	5550 X	5222	-0-	-328	-0-	313	1	4894	2	Y	14	19	1	15
12	5735 X	5347	-0-	-388	-0-	15	9	319	1	Y	17	19	1	13
01	5456 X	5436	-0-	-20	-0-	19	9	352	1	Y	18	19	1	12
02	4928 X	4780	-0-	-148	-0-	20	9	311	1	Y	14	18	1	8
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	15	9	444	1	Y	13			21
*04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	14	9	416	1	Y	10	18	1	13
						11	9							

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11512 - 11586				
11	1920 N	1243	-0-	-677	-0-	74	1	1163	2	Y	5	6	1	5
12	1984 N	1494	-0-	-490	-0-	6	9	89	1	Y	5	6	1	4
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	6	9	101	1	Y	6	6	1	4
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	7	9	93	1	Y	5	6	1	3
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	6	9	127	1	Y	4			7
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	4	9	116	1	Y	3	6	1	4
						3	9							

GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11722 - 11752				
11	2640 X	1996	-0-	-644	-0-	57	1	1896	2	Y	39			71
12	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	43	9	43	1	Y	37	66	1	42
01	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	41	9	35	1	Y	46			88
02	1876 X	1458	-0-	-418	-0-	51	9	41	1	Y	42	70	1	60
03	2077 X	1159	-0-	-918	-0-	46	9	33	1	Y	37	65	1	32
04	2010 X	1706	-0-	-304	-0-	41	9	49	1	Y	36			68
						40	9							

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11562 - 11658				
11	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	155	1	3012	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3191	-0-	-529	-0-	154	1	3037	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	3197	-0-	-430	-0-	156	1	3041	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2779	-0-	-385	-0-	135	1	2644	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	143	1	2839	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	2	Y	-0-			-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	2	Y	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1093	2	Y	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	Y	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	Y	-0-			-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	188	1	1410	2	Y	50			227
12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	187	1	1369	2	Y	67			294
01	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	155	1	1298	2	Y	38			332
02	1540 N	318	-0-	-1222	-0-	42	9	240	2	Y	37			369
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	Y	48	173	1	244
04	1440 N	280	-0-	-1160	-0-	41	9	212	2	Y	33			277
						69	1							
						53	9							
						32	1							
						36	9							

PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996			TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			3
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			3
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			3
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-			3
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			3
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			3

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10898 - 11028			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		570 N	296	-0-	-274	-0-	296 2		Y	-0-			2
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			2
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			2
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-			2
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			2
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			2
-----													
SOBEY, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10968 - 11155			
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-			4
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			4
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		Y	-0-			4
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			4
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			4
*04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-			4
-----													
PHILLIPS "E" G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 172466		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10876 - 10984			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GLADEWATER GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 177739		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 11099		PERF.10910 - 11008			
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			-0-
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-			-0-
01		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-			-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		Y	-0-			-0-
*04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-			-0-
-----													
GLADEWATER, S. (C V SAND) XTO ENERGY INC.		35138 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG					
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160293		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9750 - 9760			
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MONEY, A.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218540		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9532 - 10754			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (BOSSIER)		35415 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FORRESTER OIL & GAS CO.		277385								
AUSTELL		WELL #: 1		RRCID -> 096815		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BASA RESOURCES, INC.		053974								
TOOKE, A.		WELL #: 21		RRCID -> 164310		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING, V. & A. N.		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		053974								
		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		186
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		186
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2	N	-0-		186
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		186
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		186
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		186

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FENTON, H. GAS UNIT		090732								
		WELL #: 1		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		156283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
		156283									
		WELL #: 1		RRCID -> 156283		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2526 2	29 9	Y	26	24 1	25
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2333 2	28 9	Y	25	22 1	28
01	2201 N	2033	-0-	-168	-0-	2007 2	26 9	Y	24	27 1	25
02	DLQ G-10	1789	-0-	1789	-0-	1764 2	25 9	Y	23	18 1	30
03	DLQ G-10	2201	-0-	2201	-0-	3990	2175 2	Y	24	29 1	25
04	DLQ G-10	2451	-0-	2451	-0-	6441	2422 2	Y	26	28 1	23

EDWARDS, J K "A"		156288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		156288								
		WELL #: 1		RRCID -> 156288		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156324		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6	6	1	6
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	Y	6	5	1	7
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	Y	5	6	1	6
02	DLQ G-10	1599	-0-	1599	1599	1593	2	6	9	Y	5	4	1	7
03	DLQ G-10	1094	-0-	1094	2693	1087	2	7	9	Y	6	7	1	6
04	DLQ G-10	613	-0-	613	3306	606	2	7	9	Y	6	7	1	5
-----														
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157476		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934						
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2099	2	23	9	Y	21	20	1	20
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2154	2	23	9	Y	21	18	1	23
01	2325 N	2101	-0-	-224	-0-	2080	2	21	9	Y	19	22	1	20
02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	1866	2	22	9	Y	20	15	1	25
03	DLQ G-10	1918	-0-	1918	3806	1898	2	20	9	Y	18	23	1	20
04	DLQ G-10	1833	-0-	1833	5639	1809	2	24	9	Y	22	23	1	19
-----														
BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002						
11	1260 N	622	-0-	-638	-0-	610	2	12	9	Y	11	10	1	10
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	Y	10	9	1	11
01	930 N	669	-0-	-261	-0-	659	2	10	9	Y	9	10	1	10
02	DLQ G-10	890	-0-	890	890	880	2	10	9	Y	9	7	1	12
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1538	638	2	10	9	Y	9	11	1	10
04	DLQ G-10	336	-0-	336	1874	325	2	11	9	Y	10	11	1	9
-----														
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068						
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	673	2	10	9	Y	9	8	1	8
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	Y	8	7	1	9
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	8	1	8
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	532	2	8	9	Y	7	6	1	9
03	DLQ G-10	600	-0-	600	1140	591	2	9	9	Y	8	9	1	8
04	DLQ G-10	566	-0-	566	1706	557	2	9	9	Y	8	9	1	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	159051	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10806	- 10924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2074 2	23 9	Y	21	20 1	21
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2106 2	23 9	Y	21	19 1	23
01		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1978 2	21 9	Y	19	22 1	20
02	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	1632	1610 2	22 9	Y	20	15 1	25
03	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	3443	1789 2	22 9	Y	20	24 1	21
04	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	5190	1723 2	24 9	Y	22	24 1	19
-----												
HUGHES, A. L.		WELL #:	1	RRCID ->	159063	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10697	- 10854	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	35 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	70	35 2		Y	-0-		-0-
-----												
BOWLES, J. F.		WELL #:	2	RRCID ->	159065	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10731	- 10856	
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1228 2	15 9	Y	14	13 1	14
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1235 2	14 9	Y	13	12 1	15
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1210 2	14 9	Y	13	15 1	13
02	DLQ	G-10	894	-0-	894	894	880 2	14 9	Y	13	10 1	16
03	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1937	1028 2	15 9	Y	14	16 1	14
04	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	3014	1062 2	15 9	Y	14	16 1	12
-----												
CONTINENTAL STATE BANK		WELL #:	1	RRCID ->	159207	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10714	- 10841	
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1777 2	20 9	Y	18	17 1	17
12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1832 2	19 9	Y	17	15 1	19
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1734 2	18 9	Y	16	18 1	17
02	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	1447	1429 2	18 9	Y	16	12 1	21
03	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	3052	1587 2	18 9	Y	16	20 1	17
04	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	4616	1545 2	19 9	Y	17	19 1	15
-----												
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	159210	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889	- 11060	
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1289 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1130 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1220 2	13 9	Y	12	13 1	12
02	DLQ	G-10	790	-0-	790	790	777 2	13 9	Y	12	9 1	15
03	DLQ	G-10	626	-0-	626	1416	614 2	12 9	Y	11	14 1	12
04	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2468	1038 2	14 9	Y	13	14 1	11
-----												
LAWRENCE, H.M.		WELL #:	1	RRCID ->	159466	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10702	- 10828	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
-----												
EDWARDS, ETHEL		WELL #:	1	RRCID ->	159648	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10723	- 10848	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	321	2	2	9	Y	2
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	2
02	DLQ G-10	232	-0-	232	232	229	2	3	9	Y	3
03	DLQ G-10	263	-0-	263	495	261	2	2	9	Y	2
04	DLQ G-10	265	-0-	265	760	262	2	3	9	Y	2
-----											
BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094			
11	1050 N	620	-0-	-430	-0-	616	2	4	9	Y	4
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	4
02	DLQ G-10	492	-0-	492	492	488	2	4	9	Y	5
03	DLQ G-10	613	-0-	613	1105	609	2	4	9	Y	4
04	DLQ G-10	553	-0-	553	1658	547	2	6	9	Y	4
-----											
CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847			
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	11
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	Y	12
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11
02	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	1523	2	11	9	Y	13
03	DLQ G-10	1538	-0-	1538	3072	1527	2	11	9	Y	11
04	DLQ G-10	1421	-0-	1421	4493	1409	2	12	9	Y	10
-----											
EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-
-----											
EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850			
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	19
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	21
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1849	2	20	9	Y	18
02	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	1469	2	20	9	Y	19
03	DLQ G-10	1768	-0-	1768	3257	1748	2	20	9	Y	19
04	DLQ G-10	1735	-0-	1735	4992	1713	2	22	9	Y	17
-----											
SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-			-0-
-----															
SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822							
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2	2	1	2
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1	3
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	-123	186	2	1	9	Y	1	2	1	2
02	DLQ G-10	775	-0-	775	775	775	772	2	3	9	Y	3	2	1	3
03	DLQ G-10	172	-0-	172	947	170	2	2	2	9	Y	2	3	1	2
04	DLQ G-10	200	-0-	200	1147	197	2	3	3	9	Y	3	3	1	2
-----															
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924							
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1	13
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	12	1	15
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	-50	1208	2	13	9	Y	12	14	1	13
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	836	822	2	14	9	Y	13	10	1	16
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1904	1055	2	13	9	9	Y	12	15	1	13
04	DLQ G-10	1293	-0-	1293	3197	1278	2	15	9	9	Y	14	15	1	12
-----															
ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785							
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5	4	1	5
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	1	5
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4	5	1	4
02	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	441	2	4	9	Y	4	3	1	5
03	DLQ G-10	466	-0-	466	911	460	2	6	9	9	Y	5	5	1	5
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1316	401	2	4	9	9	Y	4	5	1	4
-----															
STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054								
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			1
-----																
WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936								
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	856	-0-	856	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1048	-0-	1048	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	904	-0-	904	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
-----																
ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751								
11	990 N	615	-0-	-375	-0-	612	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10	817	-0-	817	-0-	815	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	DLQ G-10	1309	-0-	1309	-0-	2126	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	DLQ G-10	935	-0-	935	-0-	3061	2	933	2	2	9	Y	2	3	1	2
-----																
SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956								
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	DLQ G-10	224	-0-	224	-0-	224	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	454	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	DLQ G-10	256	-0-	256	-0-	710	2	6	9	Y	5	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774												
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1018	2	13	9	Y	12
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1487	2	12	9	Y	11
02	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	1098	1085	2	13	9	Y	12
03	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	2378	1268	2	12	9	Y	11
04	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	3620	1228	2	14	9	Y	13
-----												
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780												
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	347	2	7	9	Y	6
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	Y	6
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5
02	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	205	2	6	9	Y	5
03	DLQ	G-10	321	-0-	321	532	314	2	7	9	Y	6
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	858	319	2	7	9	Y	6
-----												
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966												
11	2160	N	1954	-0-	-206	-0-	1930	2	24	9	Y	22
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	Y	22
01	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1955	2	22	9	Y	20
02	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	1501	2	23	9	Y	21
03	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	3264	1718	2	22	9	Y	20
04	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	4860	1571	2	25	9	Y	23
-----												
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067		PERF.10812 - 10936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	480 N	66	-0-	-414	-0-	55	2	11	9	Y	10
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	61	2	11	9	Y	10
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	17	2	10	9	Y	9
03	DLQ G-10	26	-0-	26	53	15	2	11	9	Y	10
04	DLQ G-10	47	-0-	47	100	35	2	12	9	Y	11
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10841 - 10932	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10824 - 10936	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	523	176	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	580	57	2			Y	-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946	
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072	2072	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	2461	-0-	2461	4533	2461	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	1635	-0-	1635	6168	1635	2			Y	-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	13	2	1	9	Y	1
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1
03	DLQ G-10	620	-0-	620	631	619	2	1	9	Y	1
04	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1875	1243	2	1	9	Y	1
-----											
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848	
11	930 N	771	-0-	-159	-0-	761	2	10	9	Y	9
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	7
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	810	2	9	9	Y	8
02	DLQ G-10	706	-0-	706	706	698	2	8	9	Y	7
03	DLQ G-10	805	-0-	805	1511	796	2	9	9	Y	8
04	DLQ G-10	749	-0-	749	2260	740	2	9	9	Y	8
-----											
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066	
11	2580 N	2033	-0-	-547	-0-	2009	2	24	9	Y	22
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23	9	Y	21
01	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	1815	2	21	9	Y	19
02	DLQ G-10	1551	-0-	1551	1551	1529	2	22	9	Y	20
03	DLQ G-10	1890	-0-	1890	3441	1868	2	22	9	Y	20
04	DLQ G-10	1805	-0-	1805	5246	1781	2	24	9	Y	22

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926	
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9 Y	1	1 1	1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219 2	2 9 Y	2	1 1	2
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-	1 1	1
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	54 2	2 9 Y	2	1 1	2
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	259	202 2	1 9 Y	1	2 1	1
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	434	173 2	2 9 Y	2	2 1	1

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10824 - 10934	
11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	865 2	11 9 Y	10	7 1	6
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 2	13 9 Y	12	14 1	4
01	961	N	867	-0-	-94	-0-	859 2	8 9 Y	7	7 1	4
02	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	1103	1095 2	8 9 Y	7	7 1	4
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2253	1140 2	10 9 Y	9	7 1	6
04	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	3404	1144 2	7 9 Y	6	7 1	5

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10893		PERF.10650 - 10790	
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37 2	Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10813 - 10914	
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	Y	-0-		-0-
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	1111 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	2609	1498 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1399	-0-	1399	4008	1399 2	Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708 - 10840	
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1985 2	22 9 Y	20	19 1	19
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098 2	21 9 Y	19	17 1	21
01	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1956 2	20 9 Y	18	20 1	19
02	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	1510	1490 2	20 9 Y	18	14 1	23
03	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	3225	1695 2	20 9 Y	18	22 1	19
04	DLQ	G-10	1670	-0-	1670	4895	1648 2	22 9 Y	20	22 1	17

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10704 - 10836	
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059 2	11 9 Y	10	10 1	10
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077 2	12 9 Y	11	9 1	12
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999 2	10 9 Y	9	11 1	10
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	714 2	12 9 Y	11	8 1	13
03	DLQ	G-10	784	-0-	784	1510	774 2	10 9 Y	9	12 1	10
04	DLQ	G-10	792	-0-	792	2302	780 2	12 9 Y	11	12 1	9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10836 - 10928					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790 - 10909					
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	1		3
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	3	1		4
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	209	2	3	9	Y	3	4	1		3
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	167	2	3	9	Y	3	2	1		4
03	DLQ G-10	188	-0-	188	358	185	2	3	9	Y	3	4	1		3
04	DLQ G-10	175	-0-	175	533	171	2	4	9	Y	4	4	1		3
-----															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10637 - 10742					
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	16	1		16
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1604	2	19	9	Y	17	15	1		18
01	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1286	2	17	9	Y	15	17	1		16
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	1206	2	18	9	Y	16	12	1		20
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	2549	1308	2	17	9	Y	15	19	1		16
04	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3711	1142	2	20	9	Y	18	19	1		15
-----															
GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10910 - 11012					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10846 - 10970					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10640 - 10769					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10804 - 10904					
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1		2
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	2	1		2
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1		2
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	18	2	1	9	Y	1	1	1		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-	-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-	-0-
01	1116 X	795	-0-	-321	-0-	795 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	835	-0-	835	835	835 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	911	-0-	911	1746	911 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	867	-0-	867	2613	867 2		Y	-0-	-0-
-----										
SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848		
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9	Y	8	7 1 8
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977 2	8 9	Y	7	7 1 8
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985 2	8 9	Y	7	8 1 7
02	DLQ G-10	820	-0-	820	820	811 2	9 9	Y	8	6 1 9
03	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1841	1012 2	9 9	Y	8	9 1 8
04	DLQ G-10	999	-0-	999	2840	990 2	9 9	Y	8	9 1 7
-----										
GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748		
11	1380 N	952	-0-	-428	-0-	952 2		Y	-0-	-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-	-0-
01	992 N	933	-0-	-59	-0-	933 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	800	-0-	800	1576	800 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	907	-0-	907	2483	907 2		Y	-0-	-0-
-----										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	Y	1	1
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	24	-0-	24	51	24 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	76	24 2	1 9	Y	1	1 1 -0-
-----										
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740		
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1 1
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 1 1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1 1
02	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	78	-0-	78	131	77 2	1 9	Y	1	1 1 1
04	DLQ G-10	44	-0-	44	175	43 2	1 9	Y	1	1 1 1
-----										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962		
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1063	-0-	1063	1063	1063 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2115	1052 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1008	-0-	1008	3123	1008 2		Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10919 - 11034				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10842 - 10996				
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	103	38	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	125	22	2			Y	-0-			-0-
-----														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10822 - 10933				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10808 - 10938				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10760 - 10926				
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	16	1	14
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	Y	26	31	1	9
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	Y	15	16	1	8
02	DLQ G-10	1446	-0-	1446	1446	1427	2	19	9	Y	17	16	1	9
03	DLQ G-10	1534	-0-	1534	2980	1513	2	21	9	Y	19	15	1	13
04	DLQ G-10	1440	-0-	1440	4420	1426	2	14	9	Y	13	16	1	10
-----														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10833 - 10942				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10803 - 10928				
11	1380 N	1181	-0-	-199	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1	12
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1484	2	14	9	Y	13	11	1	14
01	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	1162	2	12	9	Y	11	13	1	12
02	DLQ G-10	888	-0-	888	888	875	2	13	9	Y	12	9	1	15
03	DLQ G-10	1190	-0-	1190	2078	1178	2	12	9	Y	11	14	1	12
04	DLQ G-10	1270	-0-	1270	3348	1256	2	14	9	Y	13	14	1	11



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10884 - 10992					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-				-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-				-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1223	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2015	-0-	2015	3238	2015	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1630	-0-	1630	4868	1630	2			Y	-0-				-0-
-----															
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10908 - 11038					
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13	12	1		12
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	11	1		13
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1127	2	13	9	Y	12	13	1		12
02	DLQ G-10	1015	-0-	1015	1015	1003	2	12	9	Y	11	9	1		14
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2121	1093	2	13	9	Y	12	14	1		12
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3277	1142	2	14	9	Y	13	14	1		11
-----															
BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10635 - 10776					
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	27	2	1	9	Y	1	1	1		1
03	DLQ G-10	70	-0-	70	98	69	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	DLQ G-10	84	-0-	84	182	83	2	1	9	Y	1	1	1		1
-----															
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10862 - 11022					
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	2			Y	-0-				-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-				-0-
01	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1845	945	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	866	-0-	866	2711	866	2			Y	-0-				-0-
-----															
GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10986 - 11085					
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-				-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	806	-0-	806	1381	806	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	768	-0-	768	2149	768	2			Y	-0-				-0-
-----															
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10636 - 10778					
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	16	1		16
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17	15	1		18
01	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1594	2	18	9	Y	16	18	1		16
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	1313	2	18	9	Y	16	12	1		20
03	DLQ G-10	1582	-0-	1582	2913	1565	2	17	9	Y	15	19	1		16
04	DLQ G-10	1792	-0-	1792	4705	1772	2	20	9	Y	18	19	1		15

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732												
VICTORY, S.P. GU		WELL #:		4	RRCID ->	177743	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10824	- 10921				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-			-0-
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
*04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #:		10	RRCID ->	177744	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11029	PERF.10795	- 10910				
11	2700	X	1434	-0-	-1266	-0-	-0-	1398	2	36	9	Y	33	22	1	20
12	2790	X	1402	-0-	-1388	-0-	-0-	1361	2	41	9	Y	37	44	1	13
01	2790	X	1383	-0-	-1407	-0-	-0-	1360	2	23	9	Y	21	23	1	11
02	DLQ	G-10	2612	-0-	2612	2612	2612	2583	2	29	9	Y	26	23	1	14
03	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	5604	2992	2962	2	30	9	Y	27	22	1	19
04	DLQ	G-10	2441	-0-	2441	8045	2441	2421	2	20	9	Y	18	22	1	15

GLADEWATER GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	178346	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10746	- 10852				
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	764	-0-	764	764	764	764	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	895	-0-	895	1659	895	895	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	976	-0-	976	2635	976	976	2			Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	178739	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750	- 10874				
11	1800	X	1535	-0-	-265	-0-	-0-	1514	2	21	9	Y	19	18	1	18
12	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	-0-	1444	2	20	9	Y	18	16	1	20
01	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	-0-	1806	2	19	9	Y	17	19	1	18
02	DLQ	G-10	851	-0-	851	851	851	832	2	19	9	Y	17	13	1	22
03	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	1991	1140	1122	2	18	9	Y	16	20	1	18
04	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	3234	1243	1223	2	20	9	Y	18	20	1	16

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	178960	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10658	- 10828				
11	1470	N	1144	-0-	-326	-0-	-0-	1126	2	18	9	Y	16	15	1	15
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	17	9	Y	15	13	1	17
01	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	-0-	1108	2	15	9	Y	14	16	1	15
02	DLQ	G-10	949	-0-	949	949	949	934	2	15	9	Y	14	11	1	18
03	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	2042	1093	1078	2	15	9	Y	14	17	1	15
04	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	3245	1203	1186	2	17	9	Y	15	17	1	13

RICHEY. G.W. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	179124	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10896	- 11024				
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	16	1	16
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2	19	9	Y	17	15	1	18
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	Y	16	18	1	16
02	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	1484	1484	1466	2	18	9	Y	16	12	1	20
03	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	3236	1752	1735	2	17	9	Y	15	19	1	16
04	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	4872	1636	1616	2	20	9	Y	18	19	1	15

GLADEWATER GU 16		WELL #:		7	RRCID ->	179613	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10702	- 10858				
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	838	-0-	838	838	838	838	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	824	-0-	824	1662	824	824	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	829	-0-	829	2491	829	829	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
BARRETT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	180099	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10669	- 10782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9	Y	2	2 1		2
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 2	2 9	Y	2	2 1		2
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	198 2	2 9	Y	2	2 1		2
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	55 2	1 9	Y	1	1 1		2
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	174	116 2	2 9	Y	2	2 1		2
04	DLQ	G-10	143	-0-	143	317	141 2	2 9	Y	2	2 1		2
-----													
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	180234	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10892	- 11025	
11		2220 N	2126	-0-	-94	-0-	2102 2	24 9	Y	22	21 1		21
12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2073 2	23 9	Y	21	19 1		23
01		2232 N	1746	-0-	-486	-0-	1724 2	22 9	Y	20	22 1		21
02	DLQ	G-10	1746	-0-	1746	1746	1725 2	21 9	Y	19	15 1		25
03	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	3800	2032 2	22 9	Y	20	24 1		21
04	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	5669	1845 2	24 9	Y	22	24 1		19
-----													
GLADEWATER GU 16		WELL #:		12	RRCID ->	181075	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11041	PERF.10795	- 10933	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181220	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11110	- 11237	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 1		1
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1		1
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1		1
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23 2		Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	772	-0-	772	795	771 2	1 9	Y	1	1 1		1
04	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	1954	1158 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----													
PHILLIP "E" GU		WELL #:		5	RRCID ->	181291	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10870	- 10965	
11		960 N	895	-0-	-65	-0-	832 2	63 9	Y	57	40 1		35
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	761 2	73 9	Y	66	78 1		23
01		992 N	738	-0-	-254	-0-	697 2	41 9	Y	37	40 1		20
02	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	801 2	48 9	Y	44	40 1		24
03	DLQ	G-10	543	-0-	543	1392	490 2	53 9	Y	48	39 1		33
04	DLQ	G-10	564	-0-	564	1956	529 2	35 9	Y	32	39 1		26
-----													
MACKEY, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	181784	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10643	- 10746	
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	Y	1	1 1		1
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	Y	1	1 1		1
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	131 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	DLQ	G-10	174	-0-	174	306	173 2	1 9	Y	1	1 1		1
04	DLQ	G-10	153	-0-	153	459	152 2	1 9	Y	1	1 1		1

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822					
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1	3	1		3
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	Y	3	3	1		3
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	635	2	3	9	Y	3	3	1		3
02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	515	2	3	9	Y	3	2	1		4
03	DLQ G-10	410	-0-	410	928	408	2	2	9	Y	2	3	1		3
04	DLQ G-10	361	-0-	361	1289	358	2	3	9	Y	3	3	1		3
-----															
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11036 - 11176					
11	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1373	2	18	9	Y	16	15	1		15
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	Y	15	13	1		17
01	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1448	2	15	9	Y	14	16	1		15
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	1093	2	15	9	Y	14	11	1		18
03	DLQ G-10	1301	-0-	1301	2409	1286	2	15	9	Y	14	17	1		15
04	DLQ G-10	1388	-0-	1388	3797	1371	2	17	9	Y	15	17	1		13
-----															
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128		PERF.10853 - 11014					
11	930 N	493	-0-	-437	-0-	485	2	8	9	Y	7	7	1		7
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	6	1		8
01	589 N	408	-0-	-181	-0-	401	2	7	9	Y	6	7	1		7
02	DLQ G-10	280	-0-	280	280	273	2	7	9	Y	6	5	1		8
03	DLQ G-10	269	-0-	269	549	261	2	8	9	Y	7	8	1		7
04	DLQ G-10	342	-0-	342	891	334	2	8	9	Y	7	8	1		6
-----															
WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10988					
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	Y	15	15	1		15
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	14	1		17
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1499	2	15	9	Y	14	16	1		15
02	DLQ G-10	1203	-0-	1203	1203	1186	2	17	9	Y	15	11	1		19
03	DLQ G-10	1452	-0-	1452	2655	1437	2	15	9	Y	14	18	1		15
04	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4050	1376	2	19	9	Y	17	18	1		14
-----															
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11066		PERF.10868 - 10972					
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	586	2	149	9	Y	135	94	1		87
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	651	2	171	9	Y	155	185	1		57
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	665	2	96	9	Y	87	94	1		50
02	DLQ G-10	793	-0-	793	793	679	2	114	9	Y	104	94	1		60
03	DLQ G-10	730	-0-	730	1523	607	2	123	9	Y	112	91	1		81
04	DLQ G-10	646	-0-	646	2169	561	2	85	9	Y	77	93	1		65

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10762 - 10898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-		-0-		
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-		-0-		
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	1521	-0-	1521	1521	1521	2		Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	1871	-0-	1871	3392	1871	2		Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	5216	1824	2		Y	-0-		-0-		
-----														
GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133		PERF.10854 - 11024				
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-		-0-		
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-		-0-		
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	1173	2		Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	1209	-0-	1209	2382	1209	2		Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	1327	-0-	1327	3709	1327	2		Y	-0-		-0-		
-----														
GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10987 - 11082				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10624 - 10736				
11	323 X	12	-0-	-311	-0-	4	2	8	9	Y	7	6	1	7
12	744 X	549	-0-	-195	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1	7
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	7	7	1	7
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	Y	6	5	1	8
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	Y	7	8	1	7
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	Y	7	8	1	6
-----														
GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10795 - 10878				
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		Y	-0-		-0-		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-		
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16	16	2		Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	15	-0-	15	31	15	2		Y	-0-		-0-		
-----														
BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10952 - 10825				
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	Y	8	8	1	8
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	Y	8	7	1	9
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	Y	8	9	1	8
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	615	2	9	9	Y	8	6	1	10
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1313	681	2	8	9	Y	7	9	1	8
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	2384	1062	2	9	9	Y	8	9	1	7
-----														
GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964		PERF.10827 - 10694				
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1502 2	Y	-0-		-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1405 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1281 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1572	-0-	1572	2853	1572 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1226	-0-	1226	4079	1226 2	Y	-0-		-0-
-----										
EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904		
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138 2	19 9 Y	17	17 1	17
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2226 2	20 9 Y	18	16 1	19
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2077 2	19 9 Y	17	19 1	17
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1561 2	19 9 Y	17	13 1	21
03	DLQ G-10	1827	-0-	1827	3407	1809 2	18 9 Y	16	20 1	17
04	DLQ G-10	1789	-0-	1789	5196	1768 2	21 9 Y	19	20 1	16
-----										
CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822		
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	67 2	1 9 Y	1	1 1	1
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9 Y	1	1 1	1
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	50 2	1 9 Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	38 2	1 9 Y	1	1 1	1
03	DLQ G-10	42	-0-	42	81	41 2	1 9 Y	1	1 1	1
04	DLQ G-10	6	-0-	6	87	5 2	1 9 Y	1	1 1	1
-----										
GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901		
11	960 N	566	-0-	-394	-0-	566 2	Y	-0-		-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	Y	-0-		-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	945	-0-	945	945	945 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1222	-0-	1222	2167	1222 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3610	1443 2	Y	-0-		-0-
-----										
GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869		
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	Y	-0-		-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	Y	-0-		-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	883	-0-	883	883	883 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1906	1023 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	958	-0-	958	2864	958 2	Y	-0-		-0-
-----										
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933		
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403 2	15 9 Y	14	13 1	14
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1427 2	14 9 Y	13	12 1	15
01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1404 2	15 9 Y	14	15 1	14
02	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1096 2	14 9 Y	13	10 1	17
03	DLQ G-10	1286	-0-	1286	2396	1272 2	14 9 Y	13	16 1	14
04	DLQ G-10	1268	-0-	1268	3664	1253 2	15 9 Y	14	16 1	12
-----										
LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880		
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230 2	6 9 Y	5	5 1	5
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 2	4 9 Y	4	4 1	5
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 2	6 9 Y	5	5 1	5
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	631 2	4 9 Y	4	3 1	6
03	DLQ G-10	514	-0-	514	1149	510 2	4 9 Y	4	5 1	5
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1573	420 2	4 9 Y	4	5 1	4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10880 - 11019	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	Y	10
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	Y	11
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	1221	2	10	9	Y	12
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2283	1042	2	10	9	Y	10
04	DLQ G-10	1150	-0-	1150	3433	1139	2	11	9	Y	9
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10632 - 10744	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	649	2	18	9	Y	19
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	774	2	21	9	Y	18
01	837 N	707	-0-	-130	-0-	682	2	25	9	Y	21
02	DLQ G-10	583	-0-	583	583	564	2	19	9	Y	18
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1266	650	2	33	9	Y	8
04	DLQ G-10	587	-0-	587	1853	562	2	25	9	Y	11
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10722 - 10826	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	802	273	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	295	-0-	295	1097	295	2			Y	-0-
-----											
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10669 - 10801	
11	1020 N	762	-0-	-258	-0-	749	2	13	9	Y	11
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	763	2	12	9	Y	12
01	992 N	793	-0-	-199	-0-	781	2	12	9	Y	11
02	DLQ G-10	554	-0-	554	554	543	2	11	9	Y	13
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1164	598	2	12	9	Y	11
04	DLQ G-10	567	-0-	567	1731	554	2	13	9	Y	10
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10680 - 10828	
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	603	-0-	603	1153	603	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	421	-0-	421	1574	421	2			Y	-0-
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10747 - 10876	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10660 - 10803	
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	16
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1778	2	17	9	Y	17
01	1891 N	1795	-0-	-97	-0-	1776	2	18	9	Y	16
02	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	1489	2	17	9	Y	19
03	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3066	1543	2	17	9	Y	16
04	DLQ G-10	1289	-0-	1289	4355	1271	2	18	9	Y	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	Y	1
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	977	900	2	1	9	Y	1
04	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	2722	1744	2	1	9	Y	1
-----												
GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876												
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	31	14	2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31	-0-				Y	-0-
-----												
GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751												
11		840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-
01		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	818	-0-	818	1497	818	2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	805	-0-	805	2302	805	2			Y	-0-
-----												
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815												
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	Y	10
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	Y	10
01		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1209	2	11	9	Y	10
02	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	1008	997	2	11	9	Y	10
03	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	2194	1175	2	11	9	Y	10
04	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3320	1114	2	12	9	Y	9
-----												
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806												
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	971	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	2069	1098	2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	3127	1058	2			Y	-0-
-----												
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821												
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	54	2	3	9	Y	3
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	70	12	2	1	9	Y	2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	70	-0-				Y	2



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10930 - 11023		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923		
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18 9	Y	16	15 1	15
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18 9	Y	16	14 1	17
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15 9	Y	14	16 1	15
02	DLQ G-10	1390	-0-	1390	-0-	1375	2	15 9	Y	14	11 1	18
03	DLQ G-10	1763	-0-	1763	-0-	3153	2	15 9	Y	14	17 1	15
04	DLQ G-10	1442	-0-	1442	-0-	4595	2	18 9	Y	16	17 1	14
-----												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070		
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	2		Y	-0-		-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-		-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	951	-0-	951	-0-	951	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1284	-0-	1284	-0-	2235	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1496	-0-	1496	-0-	3731	2		Y	-0-		-0-
-----												
GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018		
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1323	2	139 9	Y	126	88 1	82
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1305	2	161 9	Y	146	173 1	55
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1330	2	89 9	Y	81	88 1	48
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	-0-	1255	2	108 9	Y	98	88 1	58
03	DLQ G-10	1506	-0-	1506	-0-	2761	2	116 9	Y	105	86 1	77
04	DLQ G-10	1428	-0-	1428	-0-	4189	2	80 9	Y	73	88 1	62
-----												
ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797		
11	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1503	2	17 9	Y	15	15 1	15
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18 9	Y	15	14 1	17
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17 9	Y	15	17 1	15
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	-0-	1256	2	17 9	Y	15	11 1	19
03	DLQ G-10	1499	-0-	1499	-0-	2755	2	15 9	Y	14	18 1	15
04	DLQ G-10	1465	-0-	1465	-0-	4220	2	19 9	Y	17	18 1	14
-----												
TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729		
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732											
CHILDRESS, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	204263	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10707 - 10828				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #:	5	RRCID ->	204345	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11074 - 11193				
11	1435	N	1435	-0-	-0-	1403	2	32	9	Y	29	20	1	18
12	1550	N	1550	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	39	1	11
01	1544	N	1544	-0-	-0-	1523	2	21	9	Y	19	20	1	10
02	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1238	2	24	9	Y	22	20	1	12
03	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	2714	2	25	9	Y	23	19	1	16
04	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	4166	2	19	9	Y	17	20	1	13
-----														
GLADEWATER GU 9		WELL #:	6	RRCID ->	204391	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11001 - 11057				
11	960	N	769	-0-	-191	769	2			Y	-0-			-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	882	-0-	882	882	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	916	-0-	916	1798	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	960	-0-	960	2758	2			Y	-0-			-0-
-----														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	204440	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10799 - 10962				
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
-----														
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	12	RRCID ->	205298	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10789 - 10944				
11	1083	N	1083	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	950	-0-	950	950	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	968	-0-	968	1918	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	2789	2			Y	-0-			-0-
-----														
GLADEWATER GU 8		WELL #:	5	RRCID ->	205680	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10844 - 10997				
11	990	N	680	-0-	-310	639	2	41	9	Y	37	26	1	27
12	810	N	810	-0-	-0-	763	2	47	9	Y	43	51	1	19
01	1298	N	1298	-0-	-0-	1270	2	28	9	Y	25	26	1	18
02	DLQ	G-10	775	-0-	775	744	2	31	9	Y	28	26	1	20
03	DLQ	G-10	988	-0-	988	1763	2	34	9	Y	31	25	1	26
04	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	2820	2	24	9	Y	22	26	1	22
-----														
GLADEWATER GU 9		WELL #:	7	RRCID ->	206042	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10862 - 11036				
11	1440	N	1344	-0-	-96	1344	2			Y	-0-			-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
01	1426	N	1196	-0-	-230	1196	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	1251	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	2577	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	4036	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM			
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE			
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	873	2	17	9	Y	15	14	1	14
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	Y	14	13	1	15
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	Y	14	15	1	14
02	DLQ	G-10	955	-0-	955	955	941	2	14	9	Y	13	10	1	17
03	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	1995	1026	2	14	9	Y	13	16	1	14
04	DLQ	G-10	892	-0-	892	2887	875	2	17	9	Y	15	16	1	13
-----															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941							
11	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
01	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	550	-0-	550	1184	550	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	668	-0-	668	1852	668	2			Y	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998							
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1060	2	55	9	Y	50	35	1	31
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1127	2	64	9	Y	58	69	1	20
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1071	2	35	9	Y	32	35	1	17
02	DLQ	G-10	959	-0-	959	959	916	2	43	9	Y	39	35	1	21
03	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	2130	1125	2	46	9	Y	42	34	1	29
04	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	3212	1050	2	32	9	Y	29	35	1	23
-----															
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050							
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	13	1	13
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	Y	14	12	1	15
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	Y	12	14	1	13
02	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	1116	1102	2	14	9	Y	13	10	1	16
03	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	2905	1776	2	13	9	Y	12	15	1	13
04	DLQ	G-10	990	-0-	990	3895	975	2	15	9	Y	14	15	1	12
-----															
GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757							
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	845	2	48	9	Y	44	53	1	51
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	888	2	59	9	Y	54	55	1	50
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	864	2	72	9	Y	65	56	1	59
02	DLQ	G-10	774	-0-	774	774	723	2	51	9	Y	46	55	1	50
03	DLQ	G-10	931	-0-	931	1705	841	2	90	9	Y	82	109	1	23
04	DLQ	G-10	848	-0-	848	2553	780	2	68	9	Y	62	54	1	31
-----															
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038							
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1	10
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10	9	1	11
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	11	1	10
02	DLQ	G-10	823	-0-	823	823	812	2	11	9	Y	10	8	1	12
03	DLQ	G-10	962	-0-	962	1785	951	2	11	9	Y	10	12	1	10
04	DLQ	G-10	933	-0-	933	2718	921	2	12	9	Y	11	12	1	9
-----															
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002							
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	970	-0-	970	1748	970	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	2754	1006	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	936	-0-	936	936	936	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1952	1016	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	769	-0-	769	2721	769	2	Y	-0-
-----									
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044	
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-
01	868 N	509	-0-	-359	-0-	509	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	558	-0-	558	1182	558	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	423	-0-	423	1605	423	2	Y	-0-
-----									
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987	
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	813	2	20 9 Y	18
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	940	2	23 9 Y	21
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13 9 Y	12
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	736	2	17 9 Y	15
03	DLQ G-10	776	-0-	776	1529	761	2	15 9 Y	14
04	DLQ G-10	879	-0-	879	2408	867	2	12 9 Y	11
-----									
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982	
11	1140 N	940	-0-	-200	-0-	920	2	20 9 Y	18
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23 9 Y	21
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1030	2	13 9 Y	12
02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	823	2	17 9 Y	15
03	DLQ G-10	884	-0-	884	1724	869	2	15 9 Y	14
04	DLQ G-10	721	-0-	721	2445	709	2	12 9 Y	11
-----									
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014	
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2	Y	-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	799	-0-	799	799	799	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	951	-0-	951	1750	951	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	875	-0-	875	2625	875	2	Y	-0-
-----									
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209811		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785	
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22 9 Y	20
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2027	2	21 9 Y	19
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20 9 Y	18
02	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1367	2	20 9 Y	18
03	DLQ G-10	1979	-0-	1979	3366	1959	2	20 9 Y	18
04	DLQ G-10	1898	-0-	1898	5264	1876	2	22 9 Y	20
-----									
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 7		RRCID -> 209924		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	482	-0-	482	482	482	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	498	-0-	498	980	498	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	456	-0-	456	1436	456	2	Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732							
GLADEWATER GU 19		WELL #:	9	RRCID ->	212179	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	11038	PERF.10810 - 10944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			-0-
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			-0-
01		1085 N	923	-0-	-162	-0-	923 2			-0-
02	DLQ	G-10	963	-0-	963		963 2			-0-
03	DLQ	G-10	1022	-0-	1022		1985 2			-0-
04	DLQ	G-10	877	-0-	877		2862 2			-0-
-----										
GLADEWATER GU 6		WELL #:	6	RRCID ->	212181	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10876 - 11024
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			-0-
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			-0-
01		1085 N	818	-0-	-267	-0-	818 2			-0-
02	DLQ	G-10	662	-0-	662		662 2			-0-
03	DLQ	G-10	822	-0-	822		1484 2			-0-
04	DLQ	G-10	778	-0-	778		2262 2			-0-
-----										
PETTY, ROBERT H.		WELL #:	3	RRCID ->	212223	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11146	PERF.10906 - 11018
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	DLQ	G-10	430	-0-	430		430 2			1
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		430			1
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		430			1
-----										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	213462	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10762 - 10892
11		1110 N	861	-0-	-249	-0-	850 2	11 9	Y	10
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035 2	12 9	Y	11
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1100 2	10 9	Y	9
02	DLQ	G-10	939	-0-	939		927 2	12 9	Y	11
03	DLQ	G-10	1051	-0-	1051		1990 2	10 9	Y	9
04	DLQ	G-10	1026	-0-	1026		3016 2	1014 2	12 9	Y
-----										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	213665	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10846 - 10981
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	214066	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11175 - 11319
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	184 2	7 9	Y	6
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	173 2	8 9	Y	7
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	334 2	7 9	Y	6
02	DLQ	G-10	364	-0-	364		356 2	8 9	Y	7
03	DLQ	G-10	864	-0-	864		1228 2	6 9	Y	5
04	DLQ	G-10	624	-0-	624		1852 2	616 2	8 9	Y
-----										
PETTY, ROBERT H.		WELL #:	4	RRCID ->	214801	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11006 - 11134
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1572 2	18 9	Y	16
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614 2	18 9	Y	16
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1593 2	15 9	Y	14
02	DLQ	G-10	1247	-0-	1247		1247 2	15 9	Y	14
03	DLQ	G-10	1281	-0-	1281		2528 2	15 9	Y	14
04	DLQ	G-10	1219	-0-	1219		3747 2	1201 2	18 9	Y

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 2	4 9	Y	4	4 1		4
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	325 2	6 9	Y	5	4 1		5
01	403 N	218	-0-	-185	-0-	215 2	3 9	Y	3	4 1		4
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	164 2	4 9	Y	4	3 1		5
03	DLQ G-10	316	-0-	316	484	312 2	4 9	Y	4	5 1		4
04	DLQ G-10	685	-0-	685	1169	679 2	6 9	Y	5	5 1		4
-----												
LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896				
11	480 N	197	-0-	-283	-0-	188 2	9 9	Y	8	7 1		8
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245 2	8 9	Y	7	7 1		8
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	192 2	8 9	Y	7	8 1		7
02	DLQ G-10	197	-0-	197	197	188 2	9 9	Y	8	6 1		9
03	DLQ G-10	471	-0-	471	668	462 2	9 9	Y	8	9 1		8
04	DLQ G-10	246	-0-	246	914	237 2	9 9	Y	8	9 1		7
-----												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 1		1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	DLQ G-10	38	-0-	38	38	37 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	DLQ G-10	48	-0-	48	86	47 2	1 9	Y	1	1 1		1
04	DLQ G-10	25	-0-	25	111	24 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032				
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719 2	11 9	Y	10	10 1		10
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1373 2	11 9	Y	10	9 1		11
01	1488 N	1139	-0-	-349	-0-	1128 2	11 9	Y	10	11 1		10
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	307 2	11 9	Y	10	8 1		12
03	DLQ G-10	254	-0-	254	572	243 2	11 9	Y	10	12 1		10
04	DLQ G-10	185	-0-	185	757	173 2	12 9	Y	11	12 1		9
-----												
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873				
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	893	-0-	893	893	893 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	989	-0-	989	1882	989 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	956	-0-	956	2838	956 2		Y	-0-			-0-
-----												
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998				
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214 2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	189	-0-	189	403	188 2	1 9	Y	1	1 1		1
04	DLQ G-10	156	-0-	156	559	155 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10954 - 11068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2	Y	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	190	93	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	246	56	2	Y	-0-		-0-
-----											
FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10984 - 11099	
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	45	36	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	50	5	2	Y	-0-		-0-
-----											
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10898 - 11030	
11	1380 X	1273	-0-	-107	-0-	1273	2	Y	-0-		-0-
12	1364 X	1332	-0-	-32	-0-	1332	2	Y	-0-		-0-
01	1364 X	1259	-0-	-105	-0-	1259	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1086	-0-	1086	1086	1086	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1266	-0-	1266	2352	1266	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1252	-0-	1252	3604	1252	2	Y	-0-		-0-
-----											
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10856 - 10985	
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1245	2	18 9	Y	16	15 1
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18 9	Y	16	14 1
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15 9	Y	14	16 1
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1129	2	15 9	Y	14	11 1
03	DLQ G-10	1268	-0-	1268	2412	1253	2	15 9	Y	14	17 1
04	DLQ G-10	1157	-0-	1157	3569	1139	2	18 9	Y	16	17 1
-----											
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10896 - 11044	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2 9	Y	2	2 1
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3 9	Y	3	2 1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1 9	Y	1	2 1
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	182	2	3 9	Y	3	2 1
03	DLQ G-10	233	-0-	233	418	231	2	2 9	Y	2	3 1
04	DLQ G-10	145	-0-	145	563	142	2	3 9	Y	3	3 1
-----											
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10637 - 10782	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1055	2	41 9	Y	37	45 1
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1033	2	52 9	Y	47	48 1
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1054	2	62 9	Y	56	48 1
02	DLQ G-10	939	-0-	939	939	895	2	44 9	Y	40	48 1
03	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2011	994	2	78 9	Y	71	94 1
04	DLQ G-10	1060	-0-	1060	3071	1001	2	59 9	Y	54	47 1
-----											
GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10796 - 10942	
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-	-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-	-0-
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	1214	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2366	1152	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	576	-0-	576	2942	576	2		Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10756 - 10883						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	736	736	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	845	-0-	845	1581	1581	845	845	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	805	-0-	805	2386	2386	805	805	2			Y	-0-			-0-
-----																
GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10760 - 10882						
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	20	9	Y	18	17	1	18
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	Y	18	16	1	20
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	18	9	Y	16	19	1	17
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	1266	1266	1247	2	19	9	Y	17	13	1	21
03	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2560	2560	1294	1275	2	19	9	Y	17	20	1	18
04	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3751	3751	1191	1171	2	20	9	Y	18	20	1	16
-----																
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11124		PERF.10812 - 10998						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----																
BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10799 - 10972						
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	72	71	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	DLQ G-10	106	-0-	106	178	178	106	105	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	DLQ G-10	83	-0-	83	261	261	83	82	2	1	9	Y	1	1	1	1
-----																
GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10752 - 10585						
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1185	2	62	9	Y	56	67	1	65
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	75	9	Y	68	70	1	63
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	91	9	Y	83	71	1	75
02	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	1161	1161	1097	2	64	9	Y	58	70	1	63
03	DLQ G-10	1420	-0-	1420	2581	2581	1420	1306	2	114	9	Y	104	138	1	29
04	DLQ G-10	1318	-0-	1318	3899	3899	1318	1230	2	88	9	Y	80	69	1	40
-----																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10761 - 10925						
11	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16	16	1	16
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	15	1	18
01	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	18	1	16
02	DLQ G-10	710	-0-	710	710	710	710	692	2	18	9	Y	16	12	1	20
03	DLQ G-10	795	-0-	795	1505	1505	795	778	2	17	9	Y	15	19	1	16
04	DLQ G-10	505	-0-	505	2010	2010	505	485	2	20	9	Y	18	19	1	15
-----																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10770 - 10933						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1305 2	7 9 Y	6	6 1
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527 2	8 9 Y	7	6 1
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431 2	7 9 Y	6	7 1
02	DLQ G-10	971	-0-	971	971	963 2	8 9 Y	7	5 1
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2126	1149 2	6 9 Y	5	7 1
04	DLQ G-10	752	-0-	752	2878	744 2	8 9 Y	7	7 1
-----									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	119 2	2 9 Y	2	2 1
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9 Y	1	1 1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	105 2	2 9 Y	2	2 1
02	DLQ G-10	77	-0-	77	77	76 2	1 9 Y	1	1 1
03	DLQ G-10	82	-0-	82	159	80 2	2 9 Y	2	2 1
04	DLQ G-10	56	-0-	56	215	54 2	2 9 Y	2	2 1
-----									
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9 Y	1	1 1
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9 Y	1	1 1
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	71 2	1 9 Y	1	1 1
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46 2	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	29	-0-	29	75	28 2	1 9 Y	1	1 1
04	DLQ G-10	42	-0-	42	117	41 2	1 9 Y	1	1 1
-----									
BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357 2	4 9 Y	4	3 1
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363 2	2 9 Y	2	2 1
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9 Y	3	3 1
02	DLQ G-10	234	-0-	234	234	232 2	2 9 Y	2	2 1
03	DLQ G-10	165	-0-	165	399	162 2	3 9 Y	3	3 1
04	DLQ G-10	561	-0-	561	960	559 2	2 9 Y	2	3 1
-----									
GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054	
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	Y	-0-	6
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745 2	1 9 Y	1	1 1
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	Y	-0-	6
02	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	1520 2	Y	-0-	6
03	DLQ G-10	1781	-0-	1781	3301	1781 2	Y	-0-	6
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	4835	1534 2	Y	-0-	6
-----									
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1110 2	13 9 Y	12	11 1
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1135 2	12 9 Y	11	10 1
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1081 2	11 9 Y	10	11 1
02	DLQ G-10	927	-0-	927	927	916 2	11 9 Y	10	8 1
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1921	983 2	11 9 Y	10	12 1
04	DLQ G-10	979	-0-	979	2900	967 2	12 9 Y	11	12 1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	982 2	13 9	Y	12	11 1		11
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918 2	12 9	Y	11	10 1		12
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	886 2	12 9	Y	11	12 1		11
02	DLQ G-10	862	-0-	862	862	851 2	11 9	Y	10	8 1		13
03	DLQ G-10	971	-0-	971	1833	960 2	11 9	Y	10	12 1		11
04	DLQ G-10	817	-0-	817	2650	805 2	12 9	Y	11	12 1		10
-----												
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048			
11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1141 2	11 9	Y	10	7 1		6
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	992 2	13 9	Y	12	14 1		4
01	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1107 2	8 9	Y	7	7 1		4
02	DLQ G-10	1032	-0-	1032	1032	1024 2	8 9	Y	7	7 1		4
03	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2303	1261 2	10 9	Y	9	7 1		6
04	DLQ G-10	1131	-0-	1131	3434	1124 2	7 9	Y	6	7 1		5
-----												
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056			
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	742 2	8 9	Y	7	7 1		7
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598 2	9 9	Y	8	7 1		8
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9	Y	7	8 1		7
02	DLQ G-10	451	-0-	451	451	443 2	8 9	Y	7	5 1		9
03	DLQ G-10	537	-0-	537	988	530 2	7 9	Y	6	8 1		7
04	DLQ G-10	584	-0-	584	1572	575 2	9 9	Y	8	8 1		7
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029			
11	1050 N	623	-0-	-427	-0-	609 2	14 9	Y	13	12 1		13
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639 2	13 9	Y	12	11 1		14
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	637 2	14 9	Y	13	14 1		13
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	604 2	12 9	Y	11	9 1		15
03	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1643	1013 2	14 9	Y	13	15 1		13
04	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2915	1258 2	14 9	Y	13	15 1		11
-----												
BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912			
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668 2	11 9	Y	10	10 1		10
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494 2	11 9	Y	10	9 1		11
01	682 N	499	-0-	-183	-0-	488 2	11 9	Y	10	11 1		10
02	DLQ G-10	371	-0-	371	371	361 2	10 9	Y	9	7 1		12
03	DLQ G-10	479	-0-	479	850	468 2	11 9	Y	10	12 1		10
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1364	502 2	12 9	Y	11	12 1		9
-----												
BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028			
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	Y	3	3 1		3
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 2	2 9	Y	2	2 1		3
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	184 2	3 9	Y	3	3 1		3
02	DLQ G-10	217	-0-	217	217	215 2	2 9	Y	2	2 1		3
03	DLQ G-10	531	-0-	531	748	528 2	3 9	Y	3	3 1		3
04	DLQ G-10	156	-0-	156	904	154 2	2 9	Y	2	3 1		2
-----												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985			
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	18 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	23 2	1 9	Y	1	1 1		1
03	DLQ G-10	111	-0-	111	135	110 2	1 9	Y	1	1 1		1
04	DLQ G-10	186	-0-	186	321	185 2	1 9	Y	1	1 1		1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	19	1	19
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	Y	19	17	1	21
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1893	2	20	9	Y	18	20	1	19
02	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	1518	2	20	9	Y	18	14	1	23
03	DLQ G-10	1866	-0-	1866	3404	1846	2	20	9	Y	18	22	1	19
04	DLQ G-10	1750	-0-	1750	5154	1728	2	22	9	Y	20	22	1	17
-----														
EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838					
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	Y	18	17	1	18
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18	16	1	20
01	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2354	2	18	9	Y	16	19	1	17
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	2036	2017	2	19	9	Y	17	13	1	21
03	DLQ G-10	2251	-0-	2251	4287	2232	2	19	9	Y	17	20	1	18
04	DLQ G-10	2049	-0-	2049	6336	2029	2	20	9	Y	18	20	1	16
-----														
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817					
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	Y	10	9	1	9
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	Y	9	8	1	10
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	10	1	9
02	DLQ G-10	756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	7	1	11
03	DLQ G-10	915	-0-	915	1671	906	2	9	9	Y	8	10	1	9
04	DLQ G-10	818	-0-	818	2489	808	2	10	9	Y	9	10	1	8
-----														
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770					
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1284	2	13	9	Y	12	12	1	12
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	11	1	14
01	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1298	2	12	9	Y	11	13	1	12
02	DLQ G-10	1077	-0-	1077	1077	1064	2	13	9	Y	12	9	1	15
03	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2251	1162	2	12	9	Y	11	14	1	12
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	3419	1154	2	14	9	Y	13	14	1	11
-----														
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974					
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11	11	1	11
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	Y	12	10	1	13
01	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1019	2	11	9	Y	10	12	1	11
02	DLQ G-10	783	-0-	783	783	771	2	12	9	Y	11	8	1	14
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1315	521	2	11	9	Y	10	13	1	11
04	DLQ G-10	432	-0-	432	1747	419	2	13	9	Y	12	13	1	10
-----														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902					
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	8	1	8
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	8	1	9
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	Y	8	9	1	8
02	DLQ G-10	760	-0-	760	760	751	2	9	9	Y	8	6	1	10
03	DLQ G-10	883	-0-	883	1643	874	2	9	9	Y	8	10	1	8
04	DLQ G-10	908	-0-	908	2551	897	2	11	9	Y	10	10	1	8
-----														
EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916					
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1842	2	22	9	Y	20	19	1	20
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1835	2	22	9	Y	20	18	1	22
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	2	21	9	Y	19	21	1	20
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1264	2	20	9	Y	18	14	1	24
03	DLQ G-10	1358	-0-	1358	2642	1337	2	21	9	Y	19	23	1	20
04	DLQ G-10	1258	-0-	1258	3900	1235	2	23	9	Y	21	23	1	18

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	489	-0-	489	489	489 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	658	169 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	813	155 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923		
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2340 2	25 9 Y	23	21 1	22
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2571 2	24 9 Y	22	20 1	24
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2553 2	22 9 Y	20	23 1	21
02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	2194 2	23 9 Y	21	16 1	26
03	DLQ G-10	2608	-0-	2608	4825	2585 2	23 9 Y	21	25 1	22
04	DLQ G-10	2411	-0-	2411	7236	2386 2	25 9 Y	23	25 1	20
-----										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978		
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491 2	4 9 Y	4	3 1	2
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	687 2	6 9 Y	5	5 1	2
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	578 2	2 9 Y	2	3 1	1
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	536 2	4 9 Y	4	3 1	2
03	DLQ G-10	698	-0-	698	1238	695 2	3 9 Y	3	3 1	2
04	DLQ G-10	960	-0-	960	2198	957 2	3 9 Y	3	3 1	2
-----										
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944		
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996 2	9 9 Y	8	8 1	8
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085 2	10 9 Y	9	8 1	9
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	997 2	9 9 Y	8	9 1	8
02	DLQ G-10	752	-0-	752	752	743 2	9 9 Y	8	6 1	10
03	DLQ G-10	871	-0-	871	1623	862 2	9 9 Y	8	10 1	8
04	DLQ G-10	842	-0-	842	2465	831 2	11 9 Y	10	10 1	8
-----										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	93	51 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	126	33 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865		
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0- 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	242	-0-	242	450	242 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004		
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1021 2	11 9 Y	10	10 1	10
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 2	11 9 Y	10	9 1	11
01	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1019 2	11 9 Y	10	11 1	10
02	DLQ G-10	828	-0-	828	828	818 2	10 9 Y	9	7 1	12
03	DLQ G-10	903	-0-	903	1731	892 2	11 9 Y	10	12 1	10
04	DLQ G-10	863	-0-	863	2594	851 2	12 9 Y	11	12 1	9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		780 N	712	-0-	-68	-0-	704 2	8 9 Y	7
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	711 2	8 9 Y	7
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	682 2	7 9 Y	6
02	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	529 2	7 9 Y	6
03	DLQ	G-10	636	-0-	636	1172	628 2	8 9 Y	7
04	DLQ	G-10	624	-0-	624	1796	616 2	8 9 Y	7
-----									
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11		1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1059 2	17 9 Y	15
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034 2	17 9 Y	15
01		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1096 2	14 9 Y	13
02	DLQ	G-10	867	-0-	867	867	853 2	14 9 Y	13
03	DLQ	G-10	976	-0-	976	1843	962 2	14 9 Y	13
04	DLQ	G-10	759	-0-	759	2602	742 2	17 9 Y	15
-----									
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918	
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	146 2	1 9 Y	1
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9 Y	2
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	105 2	1 9 Y	1
02	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	124 2	2 9 Y	2
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	280	153 2	1 9 Y	1
04	DLQ	G-10	149	-0-	149	429	147 2	2 9 Y	2
-----									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872	
11		1080 N	935	-0-	-145	-0-	922 2	13 9 Y	12
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	802 2	14 9 Y	13
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	830 2	12 9 Y	11
02	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	632 2	13 9 Y	12
03	DLQ	G-10	460	-0-	460	1105	447 2	13 9 Y	12
04	DLQ	G-10	727	-0-	727	1832	714 2	13 9 Y	12
-----									
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
-----									
MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894	
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1857 2	19 9 Y	17
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1922 2	18 9 Y	16
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1942 2	17 9 Y	15
02	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	1404	1387 2	17 9 Y	15
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	3010	1589 2	17 9 Y	15
04	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	4554	1526 2	18 9 Y	16
-----									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812	
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	560 2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	628	-0-	628	1188	628 2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	662	-0-	662	1850	662 2	Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 156131		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10896		- 10972			
11	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			Y	-0-					20	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					20	
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					20	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					20	
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					20	
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					20	
-----																	
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU				WELL #: 1		RRCID -> 156261		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10924		- 11034			
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					28	
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					28	
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					28	
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	888	2			Y	-0-					28	
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					28	
04	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			Y	-0-					28	
-----																	
MOUGHON, T. W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 156285		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10952		- 11138			
11	1050 N	701	-0-	-349	-0-	701	2			Y	-0-					42	
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					42	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					42	
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					42	
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					42	
04	900 N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					42	
-----																	
HARKRIDER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 234709		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11738		PERF.10866		- 11212			
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1502	2	11	9	N	10					188	
12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1483	2	50	9	N	45					233	
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1463	2	42	9	N	38	173	1			98	
02	1400 N	1232	-0-	-168	-0-	1219	2	13	9	N	12					110	
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1426	2	47	9	N	43					153	
04	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	1298	2	64	9	N	58	181	1			30	
-----																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689													
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 144487		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10670		- 10768			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.// 197689										
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 147929		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 154502		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 168531		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.				277385								
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT		324	
-----												
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341	
-----												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		501130	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834	
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467 2	8 9	Y	7	117	
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1378 2	9 9	Y	8	125	
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746 2	1 9	Y	1	126	
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726 2	3 9	Y	3	129	
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518 2	2 9	Y	2	131	
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-	131	
-----												
HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10824	
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866 2	8 9	Y	7	127	
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	881 2	9 9	Y	8	135	
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	871 2	1 9	Y	1	136	
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	797 2	3 9	Y	3	139	
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	864 2	2 9	Y	2	141	
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-	141	
-----												
HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733 - 10818	
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853 2	9 9	Y	8	122	
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	867 2	9 9	Y	8	130	
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	834 2	1 9	Y	1	131	
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	702 2	3 9	Y	3	134	
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	858 2	2 9	Y	2	136	
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780 2		Y	-0-	136	
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10754 - 10898						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973		PERF.10748 - 10885						
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	457	2	Y	10	9	0		5
							11	9								
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	23	1	480	2	Y	13	13	0		5
							14	9								
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	14	9	0		10
							15	9								
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	13	9	0		14
							14	9								
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	15	15	0		14
							17	9								
04	570	N	220	-0-	-350	-0-	9	1	205	2	Y	5	14	0		5
							6	9								
-----																
MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10926 - 11097						
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	6	4	0		3
							7	9								
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	10	9	0		4
							11	9								
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	Y	15	8	0		11
							17	9								
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	Y	20	10	0		21
							22	9								
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2090	2	Y	32	24	0		29
							35	9								
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	107	1	2318	2	Y	32	29	0		32
							35	9								
-----																
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252		PERF.10956 - 11079						
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	13	1	1368	2	Y	12	10	0		6
							13	9								
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	65	1	1364	2	Y	12	13	0		5
							13	9								
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	64	1	1296	2	Y	11	8	0		8
							12	9								
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	52	1	1105	2	Y	10	8	0		10
							11	9								
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	13	11	0		12
							14	9								
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1299	2	Y	11	12	0		11
							12	9								
-----																
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10972 - 11096						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155222		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 11175	PERF.10889 - 10976		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	848	-0-	-832	-0-	8 1	834 2	Y	5	5 0		2
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	6 9	2020 2	Y	12	9 0		5
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	13 9	1794 2	Y	9	7 0		7
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	88 1	1547 2	Y	9	7 0		9
03	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	10 9	1657 2	Y	10	10 0		9
04	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	73 1	1706 2	Y	9	9 0		9
						10 9						
-----												
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155523		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11210	PERF.10909 - 11054		
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	11 1	1156 2	Y	16	14 0		8
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	18 9	1441 2	Y	22	21 0		9
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	69 1	1462 2	Y	20	14 0		15
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	24 9	1303 2	Y	20	15 0		20
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	72 1	1486 2	Y	22	21 0		21
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	22 9	1461 2	Y	20	21 0		20
						67 1						
						24 9						
						22 9						
-----												
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156045		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 10959	PERF.10708 - 10794		
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	2160 2		Y	-0-			-0-
01	0 W	1940	-0-	1940	1940	1940 2		Y	-0-			-0-
02	0 W	1888	-0-	1888	3828	1888 2		Y	-0-			-0-
03	0 W	2083	-0-	2083	5911	2083 2		Y	-0-			-0-
*04	0 W	1991	-0-	1991	7902	1991 2		Y	-0-			-0-
-----												
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		1	RRCID -> 156046		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 11053	PERF.10764 - 10850		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 156094		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11138	PERF.10891 - 10977		
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	10 1	1063 2	Y	24	18 0		12
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26 9	1008 2	Y	24	26 0		10
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48 1	1010 2	Y	23	16 0		17
02	1036 N	935	-0-	-101	-0-	26 9	872 2	Y	20	16 0		21
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	50 1	966 2	Y	23	23 0		21
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	25 9	1004 2	Y	23	21 0		23
						41 1						
						22 9						
						44 1						
						25 9						
						46 1						
						25 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1612 2		4 9	Y	4	4 1	6
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1469 2		3 9	Y	3	7 1	2
01	0 W	1506	-0-	1506	1506	1503 2		3 9	Y	3	3 1	2
02	0 W	1247	-0-	1247	2753	1243 2		4 9	Y	4	3 1	3
03	0 W	1455	-0-	1455	4208	1452 2		3 9	Y	3		6
*04	0 W	1525	-0-	1525	5733	1521 2		4 9	Y	4	7 1	3
-----												
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187			
11	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	11 1		1164 2	Y	34	27 0	17
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	45 1		944 2	Y	29	34 0	12
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	32 9		56 1	Y	34	21 0	25
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	37 9		51 1	Y	34	24 0	35
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	37 9		63 1	Y	43	38 0	40
*04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	47 9		64 1	Y	40	40 0	40
						44 9						
-----												
WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839			
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1498 2		12 9	Y	11	7 1	16
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 2		13 9	Y	12	20 1	8
01	0 W	1510	-0-	1510	1510	1498 2		12 9	Y	11	11 1	8
02	0 W	677	-0-	677	2187	669 2		8 9	Y	7	10 1	5
03	0 W	604	-0-	604	2791	600 2		4 9	Y	4		9
*04	0 W	478	-0-	478	3269	474 2		4 9	Y	4	10 1	3
-----												
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008			
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	20 1		2119 2	Y	32	28 0	16
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	35 9		115 1	Y	42	41 0	17
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	46 9		98 1	Y	32	25 0	24
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	35 9		98 1	Y	34	23 0	35
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	37 9		111 1	Y	41	38 0	38
*04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	45 9		98 1	Y	33	38 0	33
						36 9						
-----												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		1			
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1 9	-0-			
01	0 W	265	-0-	265	265	264	2	1 9	-0-			
02	0 W	136	-0-	136	401	135	2	1 9	-0-			
03	0 W	310	-0-	310	711	309	2	1 9	1			
*04	0 W	185	-0-	185	896	185	2		-0-			
-----												
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
-----												
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095				
11	1890 N	1535	-0-	-355	-0-	14	1	1507 2	Y	13	11 0	6
12	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	73	1	1542 2	Y	15	15 0	6
01	0 W	1724	-0-	1724	1724	80	1	1627 2	Y	15	10 0	11
02	0 W	1614	-0-	1614	3338	72	1	1528 2	Y	13	10 0	14
03	0 W	1836	-0-	1836	5174	79	1	1738 2	Y	17	16 0	15
04	0 W	1917	-0-	1917	7091	83	1	1816 2	Y	16	15 0	16
-----												
CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810				
11	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1746	2	7 9	Y	6	7 1	10
12	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1865	2	8 9	Y	7	13 1	4
01	0 W	1728	-0-	1728	1728	1721	2	7 9	Y	6	6 1	4
02	0 W	1535	-0-	1535	3263	1527	2	8 9	Y	7	6 1	5
03	0 W	1803	-0-	1803	5066	1796	2	7 9	Y	6		11
*04	0 W	1562	-0-	1562	6628	1555	2	7 9	Y	6	13 1	4
-----												
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998				
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1735	2	48 9	Y	44	44 1	75
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1793	2	57 9	Y	52	95 1	32
01	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1508	2	45 9	Y	41	44 1	29
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1608	2	59 9	Y	54	44 1	39
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1837	2	55 9	Y	50		89
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1543	2	53 9	Y	48	105 1	32

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BOZMAN, J. H. LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 159044		COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13 9	Y	12	11 1	20
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18 9	Y	16	26 1	10
01	0 W	1331	-0-	1331	1331	1316	2	15 9	Y	14	14 1	10
02	0 W	1070	-0-	1070	2401	1055	2	15 9	Y	14	14 1	10
03	0 W	1250	-0-	1250	3651	1236	2	14 9	Y	13		23
*04	1100 N	957	-0-	-143	3508	944	2	13 9	Y	12	27 1	8

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159159		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013			
11	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1010	2	4 9	Y	4	4 1	7
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6 9	Y	5	9 1	3
01	0 W	1317	-0-	1317	1317	1310	2	7 9	Y	6	5 1	4
02	0 W	1597	-0-	1597	2914	1588	2	9 9	Y	8	6 1	6
03	0 W	1620	-0-	1620	4534	1613	2	7 9	Y	6		12
*04	0 W	1600	-0-	1600	6134	1591	2	9 9	Y	8	15 1	5

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 159258		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045				
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	8	1	875	2	Y	12	10 0	6
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	13	9	1001	2	Y	15	15 0	6
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	15	10 0	11
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	17	9	901	2	Y	13	10 0	14
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	993	2	Y	15	15 0	14
04	1020 N	970	-0-	-50	-0-	17	9	914	2	Y	13	14 0	13
						42	1						
						14	9						

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159386		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159387		COMPL. DATE 01/27/1996			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140				
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	Y	9	6 0	4
12	589 N	210	-0-	-379	-0-	10	9	192	2	Y	8	9 0	3
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	9	208	2	Y	8	5 0	6
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	10	1	176	2	Y	6	5 0	7
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	195	2	Y	7	7 0	7
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	7	9	183	2	Y	6	7 0	6
						8	9						
						7	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	15	1	1636	2	Y	20	16	0	10
						22	9							
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	2013	2	Y	27	26	0	11
						30	9							
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	25	18	0	18
						28	9							
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	2	Y	25	18	0	25
						28	9							
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	102	1	2249	2	Y	30	27	0	28
						33	9							
*04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	121	1	2629	2	Y	33	28	0	33
						36	9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938						
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	Y	-0-		-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0 W	98	-0-	98	98	98	2	Y	-0-		-0-			-0-
02	0 W	90	-0-	90	188	90	2	Y	-0-		-0-			-0-
03	0 W	93	-0-	93	281	93	2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	0 W	61	-0-	61	342	61	2	Y	-0-		-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996						
11	780 N	586	-0-	-194	-0-	5	1	567	2	Y	13	10	0	6
						14	9							
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	35	1	733	2	Y	18	17	0	7
						20	9							
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	18	12	0	13
						20	9							
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	16	13	0	16
						18	9							
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	17	17	0	16
						19	9							
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	18	16	0	18
						20	9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063			
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1935 2	Y	68 57 0	34
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	75 9				
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	2171 2	Y	83 83 0	34
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	91 9				
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	2197 2	Y	80 55 0	59
*04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	88 9				
							89 1	1891 2	Y	72 57 0	74
							79 9				
							94 1	2086 2	Y	79 79 0	74
							87 9				
							98 1	2135 2	Y	76 74 0	76
							84 9				
-----											
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10906 - 11028		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10875 - 11006	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10810 - 11014	
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	17 1	1803 2	Y	22	21 0	11
						24 9					
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	121 1	2543 2	Y	35	32 0	14
						39 9					
01	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	133 1	2715 2	Y	36	24 0	26
						40 9					
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	75 1	1582 2	Y	21	25 0	22
						23 9					
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	105 1	2310 2	Y	32	25 0	29
						35 9					
*04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	107 1	2330 2	Y	30	29 0	30
						33 9					

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10835 - 11080	
11	1380 N	658	-0-	-722	-0-	6 1	644 2	Y	7	6 0	4
						8 9					
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	112 1	2360 2	Y	29	21 0	12
						32 9					
01	3100 N	3251	-0-	151	151	150 1	3060 2	Y	37	22 0	27
						41 9					
02	2633 N	2482	-0-	-151	-0-	111 1	2339 2	Y	29	26 0	30
						32 9					
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	110 1	2433 2	Y	30	32 0	28
						33 9					
*04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	108 1	2345 2	Y	27	28 0	27
						30 9					

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10958 - 11082	
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	38 2	1 9	Y	1	2 0	-0-
						3 1	73 2	Y	3	2 0	1
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	3 9					
						2 1	32 2	Y	1	1 0	1
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	1 9					
						1 1	14 2	Y	1	1 0	1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1 9					
						1 1					
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	1 0	-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	6		6
						7 9					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15 9	Y	14	12 1	22
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18 9	Y	16	28 1	10
01	0 W	2050	-0-	2050	2050	2033	2	17 9	Y	15	14 1	11
02	0 W	1340	-0-	1340	3390	1327	2	13 9	Y	12	14 1	9
03	0 W	2021	-0-	2021	5411	2006	2	15 9	Y	14		23
*04	0 W	1914	-0-	1914	7325	1896	2	18 9	Y	16	28 1	11

  

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998			TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029			
11	1320 N	1125	-0-	-195	-0-	10	1	1104 2	Y	10	9 0	5
12	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	58	1	1215 2	Y	13	13 0	5
01	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	14	9	62 1	Y	13	9 0	9
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	14	9	55 1	Y	13	9 0	13
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14	9	59 1	Y	14	14 0	13
*04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	15	9	60 1	Y	13	13 0	13
						14	9					

  

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068			
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	10	1	1060 2	Y	12	10 0	6
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	13	9	55 1	Y	14	14 0	6
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	15	9	56 1	Y	13	9 0	10
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	14	9	49 1	Y	12	9 0	13
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	13	9	53 1	Y	14	14 0	13
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	15	9	53 1	Y	13	13 0	13
						14	9					

  

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988			
11	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1587	2	12 9	Y	11	13 1	21
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1872	2	18 9	Y	16	27 1	10
01	0 W	1826	-0-	1826	1826	1811	2	15 9	Y	14	14 1	10
02	0 W	1855	-0-	1855	3681	1835	2	20 9	Y	18	15 1	13
03	0 W	1699	-0-	1699	5380	1684	2	15 9	Y	14		27
*04	0 W	2402	-0-	2402	7782	2378	2	24 9	Y	22	34 1	15

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 182879	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10946	- 10988					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-		-0-	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-		-0-	
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	19	1	380	2	Y	-0-		-0-	
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	20	1	422	2	Y	-0-		-0-	
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	20	1	444	2	Y	-0-		-0-	
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-		-0-	
-----														
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 183840	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 11352	PERF.10968	- 11185					
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	10	1	1059	2	Y	12	10	0	6
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	Y	12	13	0	5
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	13	9	876	2	Y	9	7	0	7
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	Y	10	7	0	10
03	961 N	825	-0-	-136	-0-	10	9	780	2	Y	9	11	0	8
04	900 N	442	-0-	-458	-0-	35	1	419	2	Y	4	8	0	4
						10	9							
						19	1							
						4	9							
-----														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 185165	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10607	- 10802					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 185629	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 11204	PERF.10849	- 11051					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID -> 186317	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10792	- 10910					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 196036	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10900	- 10978					
11	2310 N	2029	-0-	-281	-0-	2027	2	2	9	Y	2	2	1	4
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	Y	3	5	1	2
01	0 W	2136	-0-	2136	2136	2133	2	3	9	Y	3	3	1	2
02	0 W	2212	-0-	2212	4348	2209	2	3	9	Y	3	3	1	2
03	0 W	2105	-0-	2105	6453	2102	2	3	9	Y	3			5
*04	0 W	1850	-0-	1850	8303	1848	2	2	9	Y	2	5	1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095		PERF.10778 - 10958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11199		PERF.10898 - 11051	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	1	1
							1 9				
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	1 0
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10882 - 11047	
11	2730 X	2232	-0-	-498	-0-	-0-	20 1	2192 2	Y	18	14 0
							20 9				9
12	2666 X	2142	-0-	-524	-0-	-0-	96 1	2026 2	Y	18	20 0
							20 9				7
01	2449 X	2121	-0-	-328	-0-	-0-	98 1	2003 2	Y	18	12 0
							20 9				13
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	2025 2	Y	17	12 0
							19 9				18
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	2248 2	Y	20	20 0
							22 9				18
*04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	2326 2	Y	19	18 0
							21 9				19
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10994 - 11073	
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1792 2	Y	18	15 0
							20 9				9
12	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	-0-	89 1	1863 2	Y	20	21 0
							22 9				8
01	1891 N	1482	-0-	-409	-0-	-0-	69 1	1396 2	Y	15	12 0
							17 9				11
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1876 2	Y	20	10 0
							22 9				21
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	2003 2	Y	21	22 0
							23 9				20
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1738 2	Y	18	20 0
							20 9				18
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10962 - 11040	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	8220 X	6687	-0-	-1533	-0-	61	1	6606	2	Y	18	15	0	9
						20	9							
12	8339 X	8170	-0-	-169	-0-	370	1	7776	2	Y	22	22	0	9
						24	9							
01	8215 X	7890	-0-	-325	-0-	368	1	7499	2	Y	21	15	0	15
						23	9							
02	7420 X	7180	-0-	-240	-0-	323	1	6835	2	Y	20	15	0	20
						22	9							
03	8184 X	7828	-0-	-356	-0-	338	1	7466	2	Y	22	22	0	20
						24	9							
04	7920 X	7636	-0-	-284	-0-	335	1	7279	2	Y	20	20	0	20
						22	9							
-----														
MIKEN OIL, INC.				566783										
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762	- 10898		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730	- 10836		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697	- 10804		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695	- 10802		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745	- 10841		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	1980 N	1622	-0-	-358	-0-	1622 2			Y	-0-		-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			Y	-0-		-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	1581	-0-	1581	1581	1581 2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	2064	-0-	2064	3645	2064 2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3645				Y	-0-		-0-
-----												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882												
11	2640 X	1947	-0-	-693	-0-	1947 2			Y	-0-		-0-
12	2728 X	1927	-0-	-801	-0-	1927 2			Y	-0-		-0-
01	2449 X	1893	-0-	-556	-0-	1893 2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	1898	-0-	1898	1898	1898 2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	2477	-0-	2477	4375	2477 2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4375				Y	-0-		-0-
-----												
PRUDENT RESOURCES LLC 681827												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920												
11	810 N	424	-0-	-386	-0-	31 1	393 3	N		-0-		55
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	77 1	807 3	N		-0-		55
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	81 1	459 3	N		-0-		55
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 3	N		-0-		55
03	899 N	553	-0-	-346	-0-	69 1	484 3	N		-0-		55
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	48 1	413 3	N		-0-		55
-----												
R2Q OPERATING LLC 687719												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148												
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-		4
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-		4
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-		4
02	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 3			Y	-0-		4
*03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3			Y	-0-		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
-----												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016												
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3			Y	-0-		6
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			Y	-0-		6
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			Y	-0-		6
02	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012 3			Y	-0-		6
*03	1900 N	1010	-0-	-890	-0-	122	1010 3		Y	-0-		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		6
-----												
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878												
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		8
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-		8
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-		8
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30 3			Y	-0-		8
*03	76 N	46	-0-	-30	-0-	46 3			Y	-0-		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719								
WHITEHURST, H.F.		WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		403
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		403
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		403
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41 3	Y	-0-		403
*03	94 N	53	-0-	-41	-0-	53 3	Y	-0-		403
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		403
-----										
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001		
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	Y	-0-		42
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	Y	-0-		42
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	Y	-0-		42
02	DLQ G-10	919	-0-	919	919	919 3	Y	-0-		42
*03	1900 N	1114	-0-	-786	-0-	133 1114 3	Y	-0-		42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42
-----										
SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751		
LESTER ET AL		WELL #: 1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
-----										
SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030		
WEBB		WELL #: 2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
-----										
GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748		
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #: 1								
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	99 3	N	-0-		-0-
-----										
KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 221475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893		
HALL, SAM B.		WELL #: 1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

GOOCH (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC RESCH, FRANK		35730 600 189405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1167	1	2824	2	N	2	182	
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1115	1	3337	2	N	56	173 1	65
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	1309	1	3168	2	N	-0-	65	
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	799	1	3092	2	N	18	83	
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	898	1	3263	2	N	29	112	
04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	696	1	2846	2	N	97	172 1	37

KING OPERATING CORPORATION LANE, WILLIAM H.		465296		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, L. D.		WELL #:		1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) KING OPERATING CORPORATION CORDE, MARY J.		35733 400 465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
WELL #:		1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	N	-0-			30
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	15	1	15	2	N	-0-			30
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	29	1	44	2	N	-0-			30
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	N	-0-			66
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	1	64
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	N	-0-			64
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-			64
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			64
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			64

KING OPERATING CORPORATION 465296  
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 -	7273
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 -	7222
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 -	8082
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOOD SPRINGS (GLOYD D)		35800		500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		833597											
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 -	6822
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		35800		750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 -	8349
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	360	2	10	9	N	9		155
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	N	6		161
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-		161
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2		163
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9		172
*04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5		177
-----													
BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7816 -	8284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404 PERF. 7855 - 7885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-	376
12		12 N	12	-0-	-0-		12 2	N	-0-	376
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	376
02		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-	376
03		12 N	-0-	-0-	-12			N	-0-	376
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	376

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY		CNTY: RUSK		
MCKEETHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140 PERF. 8032 - 8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)				35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH		
FLINT PIPELINE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9600 - 9628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		101 N	101	-0-	-0-		101 1	N	-0-	26
12		102 N	102	-0-	-0-		102 1	N	-0-	26
01		101 N	101	-0-	-0-		101 1	N	-0-	26
02		100 N	100	-0-	-0-		100 1	N	-0-	26
*03		101 N	101	-0-	-0-		101 1	N	-0-	26
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	26

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LOGGINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670 PERF. 9632 - 9658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		174 N	174	-0-	-0-		174 2	N	-0-	70
12		169 N	169	-0-	-0-		169 2	N	-0-	70
01		125 N	125	-0-	-0-		125 2	N	-0-	70
02		168 N	134	-0-	-34		134 2	N	-0-	70
03		155 N	124	-0-	-31		124 2	N	-0-	70
*04		306 N	306	-0-	-0-		221 1	N	85 2	-0-

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9985 - 9993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4170 X	3744	-0-	-426		611 1	N	3129 2	4
12		4309 X	3994	-0-	-315		513 1	N	3477 2	4
01		4309 X	3845	-0-	-464		352 1	N	3491 2	2
02		3892 X	3688	-0-	-204		573 1	N	3115 2	-0-
03		3999 X	3781	-0-	-218		559 1	N	3222 2	-0-
04		3870 X	3525	-0-	-345		612 1	N	2913 2	-0-

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
FAIR OIL, LTD.				258410								
HEROD-FINCH-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	9955 - 9975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		75
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		75
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		75
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-	75
*09	180 N	138	-0-	-42	-0-	31	1	107	2	N	-0-	75
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	N	-0-	75
*11	60 N	52	-0-	-8	-0-	9	1	43	2	N	-0-	75
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-	75
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		75
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	154	1	839	2	N	-0-	75
*03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	450	1	2594	2	N	-0-	75
*04	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	480	1	2289	2	N	-0-	75
-----												
H-F-J		WELL #:		1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9959 - 9967
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DAILEY-PRIDGEN		WELL #:		1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9977 - 9985
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	128	1	635	2	N	-0-	84
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-	84
01	744 N	109	-0-	-635	-0-	10	1	99	2	N	-0-	84
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	110	1	576	2	N	-0-	84
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	166	1	921	2	N	-0-	84
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	2	N	-0-	84
-----												
STREETMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9971 - 9989
11	1770 N	1121	-0-	-649	-0-	184	1	937	2	N	-0-	45
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	181	1	1221	2	N	-0-	45
01	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	123	1	1210	2	N	-0-	45
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	274	1	1479	2	N	-0-	45
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	-0-	45
*04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1469	2	N	-0-	45
-----												
WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10060
11	1710 N	1151	-0-	-559	-0-	186	1	965	2	N	-0-	19
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	187	1	1273	2	N	-0-	19
01	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	114	1	1144	2	N	-0-	19
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	295	1	1611	2	N	-0-	19
03	3100 N	3363	-0-	263	263	496	1	2867	2	N	-0-	19
*04	3000 N	3095	-0-	95	358	534	1	2561	2	N	-0-	19
-----												
GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
RFE OPERATING, LLC		704776										
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	093397	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6141 - 6145
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT //CONT.// 36663 684 //CONT.// 704776 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION

WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	360 1	877 2	N	12		55
12	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	13 9	204 1	N	14		69
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	15 9	312 1	N	11		80
02	1176 N	450	-0-	-726	-0-	12 9	180 1	N	-0-		80
03	1085 N	542	-0-	-543	-0-	13 9	216 1	N	12		92
04	1260 N	848	-0-	-412	-0-	11 9	216 1	N	10		102

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

11	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	360 1	1149 2	N	58	189 1	1 8	67
12	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	64 9	312 1	N	53	1 8		119
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	58 9	372 1	N	50			169
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	55 9	336 1	N	46			215
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	51 9	348 1	N	54	177 1		92
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	59 9	348 1	N	50			142
						55 9						

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION

WELL #: 849732 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION

WELL #: 849732 RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	18 1	1188 2	N	37	17 1		27
						41 9						
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	18 1	1149 2	N	25	36 1		16
						28 9						
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	17 1	1102 2	N	37	34 1		19
						41 9						
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	11 1	793 2	N	23	18 1		24
						25 9						
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	11 1	741 2	N	30	44 1		10
						33 9						
04	1110 N	30	-0-	-1080	-0-	17 1	13 9	N	12	12 1		10

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342  
 WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1836 3	75 9	N	68	166 1		122
						1739 3	33 9	N	30			152
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2172 3	96 9	N	87			239
						2717 3	101 9	N	92	187 1		144
02	2800 N	2818	-0-	18	-18	2717 3	101 9	N	92	187 1		144
						2744 3	89 9	N	81	1 8		224
03	2851 N	2833	-0-	-18	-0-	2744 3	89 9	N	81	1 8		224
						2780 3	65 9	N	59	183 1	1 8	99
*04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2780 3	65 9	N	59	183 1	1 8	99

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342  
 YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

11	2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2507 3	48 9	N	44	191 1		47
						4695 3	86 9	N	78			125
12	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4695 3	86 9	N	78			125
						4094 3	98 9	N	89			214
01	4192 R	4192	-0-	-0-	-0-	4094 3	98 9	N	89			214
						4965 3	63 9	N	57	184 1		87
02	5028 R	5028	-0-	-0-	-0-	4965 3	63 9	N	57	184 1		87
						5183 3	110 9	N	100			187
03	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5183 3	110 9	N	100			187
						60 3	17 9	N	15			202
*04	4620 #	77	-0-	-4543	-0-	60 3	17 9	N	15			202

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

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

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										CNTY: HARRISON		
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022												

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348												
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2 9	N	2	139
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-	139
01	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3		N	-0-	139
02	1148	N	1038	-0-	-110	-0-	1035	3	3 9	N	3	142
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11 9	N	10	152
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	822	3	3 9	N	3	155

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202												
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852												
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-	108
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	101	2	2 9	N	2	108
01	124	X	103	-0-	-21	-0-	4 1		95 2	N	4	102
							4 9					
02	112	X	57	-0-	-55	-0-	2 1		54 2	N	1	103
							1 9					
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6 1		129 2	N	1	104
							1 9					
*04	90	X	67	-0-	-23	-0-	3 1		64 2	N	-0-	104





-----															
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1		31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----															
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008															
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	N	12	3 8		43
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1641	2	14	9	N	13	2 1		54
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	N	17			71
							19	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1286	2	N	14			85
							15	9							
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N	9			94
							10	9							
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	2	N	5	2 1		97
							6	9							
-----															
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----															
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965															
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	N	8			85
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1271	2	10	9	N	9	3 1		91
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	2	N	4	3 1		92
							4	9							
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	8			100
							9	9							
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	N	72			172
							79	9							
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	41	72 1		141
							45	9							
-----															
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008															
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1862	2	24	9	N	22	156 1		40
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2469	2	14	9	N	13	2 1		51
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	73	1	1797	2	N	7	3 1		55
							8	9							
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	N	16			71
							18	9							
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	15			86
							17	9							
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	N	14	2 1		98
							15	9							

-----														
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3	1	8	138
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	N	3	3	1	138
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	2	N	37	24	1	151
						41	9							
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1438	2	N	5			156
						6	9							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	9			165
						10	9							
04	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	68	1	1298	2	N	7	2	1	170
						8	9							
-----														
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901														
11	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1237	2	26	9	N	24			113
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5	3	1	115
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	47	1	1154	2	N	90	28	1	177
						99	9							
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	75	1	1805	2	N	68	169	1	76
						75	9							
03	1178 N	808	-0-	-370	-0-	35	1	750	2	N	21			97
						23	9							
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	11	2	1	106
						12	9							
-----														
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866														
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4	1	8	95
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	N	7	4	1	98
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	83	1	2026	2	N	28	18	1	108
						31	9							
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2065	2	N	6			114
						7	9							
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1739	2	N	9			123
						10	9							
04	1740 N	1355	-0-	-385	-0-	67	1	1280	2	N	7	2	1	128
						8	9							
-----														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960														
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	271	1	671	2	N	1			227
						1	9							
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	281	1	504	2	N	1	2	1	226
						1	9							
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	294	1	594	2	N	22	24	1	224
						24	9							
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	273	1	663	2	N	-0-			224
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	293	1	647	2	N	1			225
						1	9							
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	313	1	436	2	N	-0-	1	1	224

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					206
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3		4	1		205
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1347	2	N	20		21	1		204
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	2	N	2					206
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	N	5					211
04	1170 N	645	-0-	-525	-0-	32	1	610	2	N	3		2	1		212

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

11	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	543	1	5506	2	N	12		1	8		66
12	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	561	1	5229	2	N	11		4	1		73
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	787	1	4988	2	N	10		9	1		74
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	712	1	4454	2	N	13					87
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	810	1	4818	2	N	12					99
*04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	776	1	3926	2	N	11		2	1		108

MERIT ENERGY COMPANY KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 561136 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

11	9210 X	8450	-0-	-760	-0-	232	1	8149	2	Y	63		38	0	21	1	11
12	9486 X	7315	-0-	-2171	-0-	203	1	7056	2	Y	51		36	0	18	1	8
01	10354 X	8325	-0-	-2029	-0-	238	1	8015	2	Y	65		39	0	25	1	9
02	8512 X	7466	-0-	-1046	-0-	210	1	7195	2	Y	55		37	0	21	1	6
03	9021 X	8643	-0-	-378	-0-	241	1	8333	2	Y	63		39	0	21	1	9
*04	8460 X	8430	-0-	-30	-0-	233	1	8135	2	Y	56		35	0	22	1	8

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13500 X	12628	-0-	-872	-0-	346 1	12141 2	Y	128	77 0 43 1 22
12	13888 X	12924	-0-	-964	-0-	141 9	12428 2	Y	126	86 0 42 1 20
01	15004 X	12997	-0-	-2007	-0-	357 1	12472 2	Y	141	86 0 55 1 20
02	12068 X	11679	-0-	-389	-0-	139 9	11222 2	Y	117	79 0 45 1 13
03	13113 X	12969	-0-	-144	-0-	370 1	12464 2	Y	131	81 0 44 1 19
*04	12630 X	12450	-0-	-180	-0-	155 9	11983 2	Y	113	72 0 44 1 16
						328 1				
						129 9				
						361 1				
						144 9				
						343 1				
						124 9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

11	13770 X	12187	-0-	-1583	-0-	335 1	11733 2	Y	108	65 0 36 1 19
12	14167 X	13018	-0-	-1149	-0-	119 9	12537 2	Y	110	75 0 36 1 18
01	14415 X	12891	-0-	-1524	-0-	360 1	12391 2	Y	120	74 0 47 1 17
02	12068 X	11325	-0-	-743	-0-	121 9	10897 2	Y	99	67 0 38 1 11
03	13020 X	12497	-0-	-523	-0-	368 1	12028 2	Y	110	68 0 37 1 16
*04	12600 X	11902	-0-	-698	-0-	132 9	11468 2	Y	95	60 0 37 1 14
						348 1				
						121 9				
						329 1				
						105 9				

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

11	13230 X	11960	-0-	-1270	-0-	324 1	11371 2	N	241	145 0 81 1 42
12	13671 X	12227	-0-	-1444	-0-	265 9	11632 2	N	237	162 0 79 1 38
01	14384 X	12308	-0-	-2076	-0-	334 1	11673 2	N	263	161 0 103 1 37
02	11648 X	11045	-0-	-603	-0-	261 9	10496 2	N	220	149 0 84 1 24
03	12586 X	12344	-0-	-242	-0-	346 1	11731 2	N	248	153 0 83 1 36
*04	11970 X	11676	-0-	-294	-0-	289 9	11124 2	N	212	135 0 82 1 31
						307 1				
						242 9				
						340 1				
						273 9				
						319 1				
						233 9				

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 216612		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 9740 - 9986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 4		RRCID -> 219340		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9780 - 10035				
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
-----														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 5		RRCID -> 219616		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9754 - 10001				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
-----														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 6		RRCID -> 221172		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8599 - 9999				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
-----														
JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222513		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9730 - 10038				
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			147
12	930	N	419	-0-	-511	-0-	40	1	379	2	Y	-0-		147
01	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	Y	-0-		147
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-		147
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	2	Y	1	1 8	147
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	9						
							40	1	343	2	Y	-0-		147
-----														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 7		RRCID -> 225015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9790 - 10140				
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	2	6	9	Y	5	5 8	13
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	580	1	2158	2	Y	-0-		13
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	600	1	1781	2	Y	-0-		13
02	2044	N	1527	-0-	-517	-0-	31	1	1496	2	Y	-0-		13
03	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	486	1	2131	2	Y	4	4 8	13
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	4	9						
							550	1	2102	2	Y	-0-		13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

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

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

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

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			19
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					19
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143			
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
O	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
03	14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
-----			
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312			
11	1020 N	1002 -0- -18 -0- 1002 2 N	189
12	1228 N	1228 -0- -0- -0- 1213 2 15 9 N	39
01	1167 N	1167 -0- -0- -0- 1167 2 N	39
02	924 N	884 -0- -40 -0- 884 2 N	39
03	1272 N	1272 -0- -0- -0- 1252 2 20 9 N	57
*04	1204 N	1204 -0- -0- -0- 1204 2 N	57
-----			
HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY 561136			
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944			
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
02	14B2 EXT	671 -0- 671 671 19 1 652 2 Y	-0-
03	14B2 EXT	1 -0- 1 672 1 2 Y	-0-
*04	14B2 EXT	15 -0- 15 687 15 2 Y	-0-
-----			
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166			
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y	-0-
-----			
HALLSVILLE, S(HOSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY 881167			
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660			
11	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
12	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
01	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
02	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
03	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
04	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N	-0-
-----			
HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764			
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656			
11	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- N	79
12	9 N	-0- -0- -9 -0- -0- N	79
01	97 N	97 -0- -0- -0- 9 1 88 3 N	79
02	69 N	69 -0- -0- -0- 69 3 N	79
03	65 N	65 -0- -0- -0- 8 1 57 3 N	79
04	30 N	26 -0- -4 -0- 26 3 N	79

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		//CONT.//		38293 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6517 - 6575
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-	-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	N	-0-	-0-
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-	-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	15	1	56	3	N	-0-	-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-	-0-
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201				CAPACITY				CNTY: PANOLA		
RUDMAN & GENEVOV		WELL #:		2A	RRCID ->	016072	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6567 - 6579
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	11	1	31	3	Y	-0-	11
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	Y	-0-	11
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	Y	-0-	11
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	11
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-	11
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	Y	-0-	11
-----												
HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		38293 332		NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6526 - 6535
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-	-0-
12	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-	-0-
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			Y	-0-	-0-
02	1316 N	1306	-0-	-10	-0-	1306	3			Y	-0-	-0-
03	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-	-0-
*04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-	-0-
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201				CAPACITY				CNTY: HARRISON		
RUDMAN & GENEVOV		WELL #:		5B	RRCID ->	016061	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	6456 - 6465
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167				CAPACITY				CNTY: HARRISON		
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	276714	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6442 - 6452
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HARDWOOD (COTTON VALLEY)		39026 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PROPES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879 - 10112
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-	29
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	29
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	29
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	29
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	29
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-	29



HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 226679	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9368	- 10051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			26
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1 1	461 3	Y	-0-			26
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3		Y	-0-			26
02	336 N	101	-0-	-235	-0-	101 3		Y	-0-			26
03	372 N	166	-0-	-206	-0-	166 3		Y	-0-			26
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	136 3		Y	-0-			26
-----												
FOGLE				WELL #: 1	RRCID -> 226772	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9335	- 10106			
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	30 1	118 3	Y	-0-			58
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	26 1	127 3	Y	6	48 1		16
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	7 9						
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	22 1	128 3	Y	-0-			16
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	16 1	76 3	Y	-0-			16
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	18 1	87 3	Y	3			19
						3 9						
						15 1	75 3	Y	1			20
						1 9						
-----												
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 235857	COMPL. DATE 11/06/2010	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 8763	- 10093			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FOGLE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 239296	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9342	- 10092			
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	42 1	163 3	Y	-0-			54
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	36 1	175 3	Y	9	44 1		19
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	10 9						
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	32 1	190 3	Y	-0-			19
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	28 1	134 3	Y	-0-			19
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	29 1	138 3	Y	4			23
						4 9						
						26 1	130 3	Y	1			24
						1 9						
-----												
FOGLE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 239872	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 9348	- 10086			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	30	1	116	3	Y	-0-		55
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	32	1	155	3	Y	7	46 1	16
						8	9						
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	21	1	126	3	Y	-0-		16
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	18	1	84	3	Y	-0-		16
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	169	3	Y	11		27
						12	9						
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	22	1	110	3	Y	9		36
						10	9						
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094				
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	196	1	3132	3	Y	11	24 1	10
						12	9						
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	3	Y	11	12 1	9
						12	9						
01	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	185	1	2595	3	Y	35	18 1	26
						39	9						
02	2548 X	368	-0-	-2180	-0-	25	1	339	3	Y	4	26 1	4
						4	9						
03	2821 X	2388	-0-	-433	-0-	156	1	2214	3	Y	16	4 1	16
						18	9						
04	2730 X	1897	-0-	-833	-0-	138	1	1750	3	Y	8	16 1	8
						9	9						
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110				
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-		35
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-		35
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-		35
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	3			Y	-0-		35
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3			Y	-0-		35
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-		35
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011			TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777				
11	6030 X	5394	-0-	-636	-0-	308	1	4913	3	N	157	339 1	140
						173	9						
12	6138 X	5323	-0-	-815	-0-	234	1	4922	3	N	152	169 1	116
						167	9						
01	6138 X	3665	-0-	-2473	-0-	230	1	3233	3	N	184	163 1	134
						202	9						
02	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	363	1	5000	3	N	206	151 1	185
						227	9						
03	5673 X	5398	-0-	-275	-0-	344	1	4886	3	N	153	175 1	160
						168	9						
04	5400 X	5233	-0-	-167	-0-	371	1	4717	3	N	132	163 1	106
						145	9						
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977				
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-		181
12	31 X	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-		181
01	31 X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-		181
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-		181
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-		181
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-		181

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460 X	928	-0-	-4532	-0-	928 3		N	-0-			127
12	5642 X	1053	-0-	-4589	-0-	1 1	1052 3	N	-0-			127
01	2511 X	978	-0-	-1533	-0-	1 1	976 3	N	1			128
						1 9						
02	1120 X	674	-0-	-446	-0-	674 3		N	-0-			128
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	912 3	11 9	N	10			138
04	1020 X	856	-0-	-164	-0-	854 3	2 9	N	2			140
-----												
GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----												
EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054				
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	70 2		N	-0-			27
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-			27
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			27
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1150 2	248 9	N	225	180 1		72
*03	682 N	75	-0-	-607	-0-	75 2		N	-0-	12 7		60
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			60
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029				
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	238 1	1125 2	Y	-0-			12
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	300 1	1125 2	Y	-0-			12
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-			12
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	340 1	790 2	Y	-0-			12
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	374 1	515 2	Y	1	10 1		3
						1 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STURGES GU				WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993					
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	285	1	1345	2	Y	-0-					24
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	352	1	1320	2	Y	-0-					24
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					24
02	1512 N	1080	-0-	-432	-0-	325	1	755	2	Y	-0-					24
*03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1033	1	1421	2	Y	1	20	1			5
							1	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
BARNES GU				WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STURGES GU				WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BARNES GU				WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RUTLAND				WELL #: 1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047					
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BARNES GU				WELL #: 5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030					
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					4
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					4
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
STURGES GU				WELL #: 10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983					
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	135	1	638	2	Y	-0-					18
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	173	1	651	2	Y	-0-					18
01	806 N	632	-0-	-174	-0-	632	2			Y	-0-					18
02	728 N	340	-0-	-388	-0-	102	1	238	2	Y	-0-					18
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	400	1	550	2	Y	1	15	1			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					4
-----																
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV				252992 WELL #: 2		RRCID -> 236120		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
-----																
BENNETT				WELL #: 1		RRCID -> 242542		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950					
11	0 W	1000	-0-	1000	2239	992	2	8	9	N	7					145
12	0 W	747	-0-	747	2986	740	2	7	9	N	6					151
01	0 W	740	-0-	740	3726	740	2			N	-0-					151
02	3952 X	226	-0-	-3726	-0-	226	2			N	-0-					151
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					153
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
-----																
FAULCONER ENERGY, LLC BLOCKER, VEF UNIT 2				263648 WELL #: 1 T		RRCID -> 221573		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	113	1	291	2	N	-0-					27
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	266	2	N	-0-					27
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	244	2	N	-0-					27
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-					27
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	68	1	247	2	N	-0-					27
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
MAHON, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	41 1	117 3	N	-0-			92
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	45 1	118 3	N	-0-			92
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	54 1	109 3	N	-0-			92
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	53 1	95 3	N	-0-			92
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	39 1	123 3	N	-0-			92
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35 1	120 3	N	-0-			92

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
HARRIS, JAMES F.		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEUTSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2	N	-0-			46	
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			46	
01	1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2	N	-0-			46	
02	1568 X	1425	-0-	-143	-0-	1425	2	N	-0-			46	
03	1736 X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2	N	-0-			46	
04	1680 X	1613	-0-	-67	-0-	1613	2	N	-0-			46	

ALLEN, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870 - 10111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ANDERSON, PEGGY ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9836 - 10117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	

WILLOUGHBY, CLARA				WELL #:	1	RRCID ->	217569	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9726 - 9986
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			40	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			40	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			40	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	337	2	N	100	113 1		27	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			27	
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			27	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1530 X	111	-0-	-1419	-0-	111 2		Y	23
12	527 X	108	-0-	-419	-0-	108 2		Y	23
01	124 X	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	23
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	23
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		Y	23
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	23
-----									
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108	
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-
01	2449 N	2020	-0-	-429	-0-	2020 2		N	-0-
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-
*04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-
-----									
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115	
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2025 2	22 9	Y	57
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2361 2	12 9	Y	68
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2201 2	13 9	Y	80
02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2046 2	17 9	Y	95
03	2387 X	2305	-0-	-82	-0-	2291 2	14 9	Y	108
*04	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2459 2	13 9	Y	120
-----									
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
-----									
MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110		
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 2	N	-0-		90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		90
-----										
ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104		
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		28
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		28
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		28
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		28
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		28
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2	N	-0-		28
-----										
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
-----										
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----										
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RAINS GUI		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094		
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			23
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			23
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			23
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			23
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	432	2	120	9	25
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			25

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032								
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					26
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					26
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					26
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					26
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
-----																
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127								
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	341	-0-	-723	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
-----																
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021								
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	66	2	15	4	N	-0-					72
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2		1	N	1	8				72
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					72
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					72
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					72
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					72
-----																
BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007										TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9915 - 10150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9892 - 10069	
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1884 2	22 9	N		20			150
12	1860 N	1799	-0-	-61	-0-		1788 2	11 9	N		10			160
01	1891 N	1687	-0-	-204	-0-		1676 2	11 9	N		10			170
02	1792 X	1606	-0-	-186	-0-		1606 2		N		-0-			170
03	1984 X	1881	-0-	-103	-0-		1881 2		N		-0-			170
04	1920 X	1744	-0-	-176	-0-		1744 2		N		-0-			170
-----														
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007										TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9773 - 10068	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9750 - 9981	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		154 1	1006 2	Y		-0-			37
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		170 1	855 2	Y		104	98 1	1 8	42
							114 9							
01	1364 N	1046	-0-	-318	-0-		164 1	882 2	Y		-0-			42
02	1092 N	650	-0-	-442	-0-		122 1	528 2	Y		-0-			42
03	1147 N	939	-0-	-208	-0-		177 1	762 2	Y		-0-			42
04	1020 N	854	-0-	-166	-0-		162 1	692 2	Y		-0-			42
-----														
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008										TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9730 - 9962	
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		305 1	1987 2	Y		-0-			20
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		306 1	1533 2	Y		103	81 1		42
							113 9							
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		329 1	1767 2	Y		-0-			42
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		354 1	1538 2	Y		-0-			42
03	1953 N	1858	-0-	-95	-0-		350 1	1508 2	Y		-0-			42
04	2040 N	1827	-0-	-213	-0-		348 1	1479 2	Y		-0-			42
-----														
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10064 - 10123	
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235 2			Y	-0-			37
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-		1134 2			Y	-0-			37
01	1302 N	1043	-0-	-259	-0-		1043 2			Y	-0-			37
02	1176 X	1040	-0-	-136	-0-		1040 2			Y	-0-			37
03	1302 X	1131	-0-	-171	-0-		1131 2			Y	-0-			37
04	1230 X	1203	-0-	-27	-0-		1203 2			Y	-0-			37

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	45
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	45
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2		N	45
-----										
OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518																	
11	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	-0-	14094	2	455	4	N	67					177
							74	9									
12	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	-0-	15070	2	69	9	N	63	181	1			59
01	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	-0-	14661	2	139	9	N	126					185
02	13636 X	12864	-0-	-772	-0-	-0-	12802	2	62	9	N	56	166	1			75
03	15128 X	13950	-0-	-1178	-0-	-0-	13882	2	68	9	N	62	87	1			50
04	14640 X	14034	-0-	-606	-0-	-0-	13953	2	81	9	N	74					124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----														
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540														
11		25815 X	25815	-0-	-0-	-0-	-0-	25697	2	118	9	N	107	89
12		26629 X	26209	-0-	-420	-0-	-0-	26059	2	150	9	N	136	28
01		26629 X	25879	-0-	-750	-0-	-0-	25729	2	150	9	N	136	149
02		24108 X	23045	-0-	-1063	-0-	-0-	22937	2	108	9	N	98	70
03		26691 X	25460	-0-	-1231	-0-	-0-	25335	2	125	9	N	114	124
04		25830 X	24378	-0-	-1452	-0-	-0-	24180	2	198	9	N	180	119
-----														
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190														
11		14430 X	14001	-0-	-429	-0-	-0-	13944	2	57	9	N	52	69
12		14632 X	14084	-0-	-548	-0-	-0-	13964	2	120	9	N	109	160
01		14632 X	13759	-0-	-873	-0-	-0-	13679	2	80	9	N	73	42
02		13076 X	12637	-0-	-439	-0-	-0-	12488	2	149	9	N	135	105
03		14477 X	13838	-0-	-639	-0-	-0-	13737	2	101	9	N	92	197
04		14010 X	13166	-0-	-844	-0-	-0-	13122	2	44	9	N	40	67
-----														
SLANT OPERATING, LLC 786697														
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018														
11		2340 N	2203	-0-	-137	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3	35
12		2201 N	2199	-0-	-2	-0-	-0-	2186	2	13	9	N	12	47
01		2294 N	1949	-0-	-345	-0-	-0-	1946	2	3	9	N	3	50
02		2044 N	1925	-0-	-119	-0-	-0-	1919	2	6	9	N	5	55
03		2201 N	2174	-0-	-27	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	55
*04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4	59
-----														
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670														
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	117
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-	117
01		1519 N	1359	-0-	-160	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	117
02		1484 N	1342	-0-	-142	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	117
03		1643 N	1502	-0-	-141	-0-	-0-	1502	2			N	-0-	117
*04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4	121
-----														
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
XTO ENERGY INC. 945936														
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HFU I		WELL #:		3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	68 - 76
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HFU B		WELL #:		9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1111 - 1120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	1098 - 1106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	1122 - 1126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7211 - 7234
11	7260	X	6500	-0-	-760	-0-	6500	2	N	-0-		-0-
12	7502	X	154	-0-	-7348	-0-	154	2	N	-0-		-0-
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-		-0-
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-			N	-0-		-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-		-0-
04	6510	X	1844	-0-	-4666	-0-	1844	2	N	-0-		-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAWKINS GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 032013		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 X	285	-0-	-45	-0-	285 2		N	-0-		-0-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-		-0-
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
*04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
-----											
HAWKINS GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 033093		COMPL. DATE 04/11/1964		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805			
11	38460 X	26547	-0-	-11913	-0-	26547 2		N	-0-		-0-
12	39742 X	18707	-0-	-21035	-0-	18707 2		N	-0-		-0-
01	39742 X	478	-0-	-39264	-0-	478 2		N	-0-		-0-
02	35896 X	4741	-0-	-31155	-0-	4741 2		N	-0-		-0-
03	39742 X	18684	-0-	-21058	-0-	18684 2		N	-0-		-0-
*04	46708 X	46708	-0-	-0-	-0-	46708 2		N	-0-		-0-
-----											
HAWKINS GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

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

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524  
 ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

11	630 N	552	-0-	-78	-0-	527	2	25	9	N	23	177	1	36
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	699	2	26	9	N	24			60
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	615	2	32	9	N	29			89
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25			114
*03	713 N	683	-0-	-30	-0-	632	2	51	9	N	46			160
*04	630 N	522	-0-	-108	-0-	513	2	9	9	N	8	137	1	31

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			360
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			360
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			360
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			360
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			360
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			360

-----															
HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130															
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-				-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082															
11	780 X	298	-0-	-482	-0-	26	1	272	3	Y	-0-				29
12	806 X	458	-0-	-348	-0-	41	1	416	3	Y	1	17	1		13
01	806 X	113	-0-	-693	-0-	10	1	102	3	Y	1				14
02	448 X	91	-0-	-357	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				14
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	1				15
04	450 X	371	-0-	-79	-0-	34	1	334	3	Y	3	15	1		3
						3	9								

-----															
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

-----															
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
PONE				WELL #: 3	RRCID -> 219795	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10720	- 11696						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FROST				WELL #: 1	RRCID -> 223219	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 11068	PERF.10722	- 10889						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PONE				WELL #: 4	RRCID -> 225266	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 11882	PERF.10687	- 11858						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FROST-WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 225329	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 12017	PERF.11744	- 11824						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SILER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 225442	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 10957	PERF.10400	- 10781						
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	Y	-0-						-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	Y	-0-						-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	Y	-0-						-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-						-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-						-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-						-0-
-----															
RAYFORD, BESS GU				WELL #: 3	RRCID -> 232923	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 10872	PERF.10352	- 10722						
11	5665 X	618	-0-	-5047	-0-	618 3		Y	-0-						3
12	3534 X	855	-0-	-2679	-0-	855 3		Y	-0-						3
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-						3
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-						3
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-						3
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-						3
-----															
SILER HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 234213	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 10786	PERF.10444	- 10728						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-



-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		
-----														
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731														
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	-0-	60	1	154	3	Y	55	229
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	-0-	61	9	75	1	Y	50	149 1
01	434	N	186	-0-	-248	-0-	-0-	55	9	15	1	Y	27	157
02	392	X	195	-0-	-197	-0-	-0-	30	9	8	1	Y	59	172 1
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	65	9	66	1	Y	95	139
04	270	X	151	-0-	-119	-0-	-0-	105	9	97	1	Y	49	188
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
-----														
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739															
-----															
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			47
12		558 N	208	-0-	-350	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			47
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-			47
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	-0-			47
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			47
*04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			47
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738															
-----															
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			-0-
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	21	1	201	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	162	-0-	-62	-0-	16	1	146	3	Y	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-			-0-
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-			-0-
-----															
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

-----												
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		6090 X	4341	-0-	-1749	-0-	382 1	3959 3	Y	-0-		-0-
12		6293 X	5938	-0-	-355	-0-	528 1	5410 3	Y	-0-		-0-
01		6169 X	5903	-0-	-266	-0-	549 1	5354 3	Y	-0-		-0-
02		5572 X	4786	-0-	-786	-0-	444 1	4342 3	Y	-0-		-0-
03		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	606 1	5903 3	Y	-0-		-0-
*04		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	548 1	5321 3	Y	-0-		-0-
-----												
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887												
11		8280 X	7684	-0-	-596	-0-	675 1	6990 3	Y	17	28 1	19
							19 9					
12		8556 X	7871	-0-	-685	-0-	698 1	7153 3	Y	18	26 1	11
							20 9					
01		8432 X	7121	-0-	-1311	-0-	660 1	6441 3	Y	18	19 1	10
							20 9					
02		7168 X	7056	-0-	-112	-0-	653 1	6391 3	Y	11	13 1	8
							12 9					
03		7936 X	7730	-0-	-206	-0-	718 1	6992 3	Y	18	7 1	19
							20 9					
04		7680 X	7120	-0-	-560	-0-	663 1	6439 3	Y	16	26 1	9
							18 9					
-----												
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058												
11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	232 1	2403 3	Y	-0-		-0-
12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	243 1	2491 3	Y	-0-		-0-
01		2759 N	1358	-0-	-1401	-0-	126 1	1232 3	Y	-0-		-0-
02		2464 N	1080	-0-	-1384	-0-	100 1	980 3	Y	-0-		-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	109 1	1059 3	Y	-0-		-0-
04		1320 N	1290	-0-	-30	-0-	120 1	1170 3	Y	-0-		-0-
-----												
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A												
11		193 X	-0-	-0-	-193	-0-			Y	-0-		210
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		210
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		210
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		210
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		210
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		210
-----												
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109												
11		8190 X	7592	-0-	-598	-0-	7592 3		Y	-0-		-0-
12		8463 X	7651	-0-	-812	-0-	7651 3		Y	-0-		-0-
01		8246 X	7682	-0-	-564	-0-	7682 3		Y	-0-		-0-
02		7168 X	6777	-0-	-391	-0-	6777 3		Y	-0-		-0-
03		7936 X	7110	-0-	-826	-0-	7110 3		Y	-0-		-0-
04		7590 X	6657	-0-	-933	-0-	6657 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	13920 X	13721	-0-	-199	-0-	1186	1	12281	3	Y	231	309	1	250
						254	9							
12	14477 X	13999	-0-	-478	-0-	1223	1	12520	3	Y	233	339	1	144
						256	9							
01	14477 X	13807	-0-	-670	-0-	1259	1	12274	3	Y	249	256	1	137
						274	9							
02	12824 X	12231	-0-	-593	-0-	1119	1	10951	3	Y	146	175	1	108
						161	9							
03	14198 X	12901	-0-	-1297	-0-	1177	1	11470	3	Y	231	87	1	252
						254	9							
04	13710 X	13268	-0-	-442	-0-	1216	1	11819	3	Y	212	343	1	120
						233	9					1	8	

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16	1	39
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	30	1	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

11	9120 X	8442	-0-	-678	-0-	742	1	7682	3	Y	16			295
						18	9							
12	9424 X	8528	-0-	-896	-0-	757	1	7757	3	Y	13	168	1	140
						14	9							
01	9424 X	8552	-0-	-872	-0-	794	1	7747	3	Y	10			150
						11	9							
02	7952 X	7075	-0-	-877	-0-	656	1	6416	3	Y	3			153
						3	9							
03	8804 X	8193	-0-	-611	-0-	761	1	7411	3	Y	19			172
						21	9							
04	8430 X	7853	-0-	-577	-0-	729	1	7087	3	Y	34	169	1	37
						37	9							

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

11	13920 X	13462	-0-	-458	-0-	612	1	12585	3	Y	241	281	1	207
						265	9							
12	14384 X	13936	-0-	-448	-0-	668	1	13067	3	Y	183	281	1	109
						201	9							
01	14291 X	13762	-0-	-529	-0-	672	1	12846	3	Y	222	144	1	187
						244	9							
02	12684 X	11303	-0-	-1381	-0-	541	1	10585	3	Y	161	140	1	208
						177	9							
03	14043 X	13498	-0-	-545	-0-	667	1	12620	3	Y	192	144	1	256
						211	9							
04	13500 X	12824	-0-	-676	-0-	604	1	12020	3	Y	182	264	1	174
						200	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----												
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	9480 X	9150	-0-	-330	-0-	1772	1	7338	3	Y	36	127
						40	9					
12	9796 X	9137	-0-	-659	-0-	1796	1	7232	3	Y	99 125 1	101
						109	9					
01	9083 X	5950	-0-	-3133	-0-	1269	1	4602	3	Y	72 125 1	48
						79	9					
02	8540 X	5927	-0-	-2613	-0-	1320	1	4512	3	Y	86 74 1	60
						95	9					
03	9455 X	7776	-0-	-1679	-0-	1753	1	5924	3	Y	90 95 1	55
						99	9					
04	9150 X	6287	-0-	-2863	-0-	1683	1	4505	3	Y	90 100 1	45
						99	9					
-----												
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675												
11	8430 X	7910	-0-	-520	-0-	366	1	7532	3	Y	11 94 1	269
						12	9					
12	8711 X	8212	-0-	-499	-0-	399	1	7813	3	Y	-0-	269
						410	1	7828	3	Y	-0-	269
01	8711 X	8238	-0-	-473	-0-	410	1	7828	3	Y	-0-	269
						362	1	7077	3	Y	-0-	269
02	7896 X	7439	-0-	-457	-0-	362	1	7077	3	Y	-0-	269
						405	1	7658	3	Y	-0-	269
03	8742 X	8063	-0-	-679	-0-	405	1	7658	3	Y	-0-	269
						369	1	7351	3	Y	4 185 1	88
04	7980 X	7724	-0-	-256	-0-	369	1	7351	3	Y	4 185 1	88
						4	9					
-----												
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275												
11	6330 X	5738	-0-	-592	-0-	585	1	5132	3	Y	19 33 1	98
						21	9					
12	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	543	1	6858	3	Y	82 75 1	105
						90	9					
01	6417 X	6013	-0-	-404	-0-	556	1	5388	3	Y	63 77 1	91
						69	9					
02	5628 X	3163	-0-	-2465	-0-	395	1	2665	3	Y	94	185
						103	9					
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	552	1	5847	3	Y	54 98 1	141
						59	9					
04	7260 X	6529	-0-	-731	-0-	482	1	5994	3	Y	48 103 1	86
						53	9					
-----												
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762												
11	4470 X	3755	-0-	-715	-0-	283	1	3471	3	Y	1 108 1	260
						1	9					
12	4185 X	3699	-0-	-486	-0-	310	1	3388	3	Y	1 198 1	63
						1	9					
01	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	323	1	3399	3	Y	1 46 1	18
						1	9					
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	329	1	3376	3	Y	2	20
						2	9					
03	3875 X	1285	-0-	-2590	-0-	215	1	1070	3	Y	-0- 10 1	10
						540	1	2234	3	Y	1 7 1	4
04	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	540	1	2234	3	Y	1 7 1	4
						1	9					



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
YOUNGBLOOD-KING (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	276598	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11098	- 16272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	510	1	5507	3	Y	24	122	
12	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	488	1	5377	3	Y	69	121 1	70
01	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	567	1	5548	3	Y	52	88 1	34
02	5880 X	5044	-0-	-836	-0-	478	1	4494	3	Y	65	54 1	45
03	6324 X	5825	-0-	-499	-0-	508	1	5248	3	Y	63	69 1	39
04	6030 X	5731	-0-	-299	-0-	493	1	5170	3	Y	62	70 1	31
-----													
YOUNGBLOOD-KING (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	276618	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10770	PERF.11165	- 16205	
11	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	1233	1	13321	3	Y	25	93	
12	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	1226	1	13513	3	Y	69	92 1	70
01	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	1397	1	13678	3	Y	53	88 1	35
02	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	1316	1	12365	3	Y	67	55 1	47
03	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	1336	1	13805	3	Y	63	71 1	39
04	14490 X	13894	-0-	-596	-0-	1203	1	12623	3	Y	62	70 1	31
-----													
PONE 4-6 (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	276781	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.11232	- 15422	
11	5670 X	5029	-0-	-641	-0-	865	1	4077	3	Y	79	138 1	108
12	5859 X	4315	-0-	-1544	-0-	936	1	3269	3	Y	100		208
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	855	1	4505	3	Y	140	281 1	67
02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	770	1	5397	3	Y	82		149
03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	748	1	5104	3	Y	175	280 1	44
*04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	611	1	3970	3	Y	131	124 1	51
-----													
PONE, E. M. 4-6 (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	277563	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	10673	PERF.11024	- 15619	
11	6000 X	5169	-0-	-831	-0-	698	1	4458	3	Y	12	21 1	16
12	6200 X	5401	-0-	-799	-0-	764	1	4620	3	Y	15		31
01	6200 X	5307	-0-	-893	-0-	832	1	4452	3	Y	21	42 1	10
02	5264 X	5217	-0-	-47	-0-	867	1	4337	3	Y	12		22
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1022	1	4638	3	Y	27	42 1	7
04	5220 X	4999	-0-	-221	-0-	979	1	3998	3	Y	20	19 1	8

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		17790 X	16276	-0-	-1514	-0-	749 1		122	15393 3	154 1	105
							134 9					
12		18383 X	16197	-0-	-2186	-0-	782 1		92	15314 3	142 1	55
							101 9					
01		18321 X	16194	-0-	-2127	-0-	799 1		112	15272 3	72 1	95
							123 9					
02		15428 X	14263	-0-	-1165	-0-	690 1		77	13488 3	71 1	101
							85 9					
03		17081 X	16271	-0-	-810	-0-	812 1		97	15352 3	70 1	128
							107 9					
04		16290 X	15649	-0-	-641	-0-	744 1		92	14804 3	132 1	88
							101 9					
-----												
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105												
11		7590 X	6983	-0-	-607	-0-	814 1		10	6158 3	84 1	242
							11 9					
12		7595 X	7004	-0-	-591	-0-	868 1		-0-	6136 3		242
							846 1		-0-	5761 3		242
01		7812 X	6607	-0-	-1205	-0-	874 1		-0-	5654 3		242
							931 1		-0-	5970 3		242
02		7056 X	6528	-0-	-528	-0-	901 1		3	5832 3	166 1	79
							3 9					
03		7812 X	6901	-0-	-911	-0-						
04		6990 X	6736	-0-	-254	-0-						
-----												
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257												
11		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	860 1		69	9291 3		255
							76 9					
12		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	894 1		206	9857 3	252 1	209
							227 9					
01		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	1002 1		159	9811 3	263 1	105
							175 9					
02		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	934 1		201	8777 3	166 1	140
							221 9					
03		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	957 1		189	9890 3	213 1	116
							208 9					
04		10620 X	10129	-0-	-491	-0-	863 1		186	9061 3	209 1	93
							205 9					
-----												
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040												
11		25500 X	24462	-0-	-1038	-0-	2145 1		93	22215 3	130 1	101
							102 9					
12		26350 X	23371	-0-	-2979	-0-	2070 1		94	21198 3	137 1	58
							103 9					
01		26350 X	23501	-0-	-2849	-0-	2176 1		100	21215 3	103 1	55
							110 9					
02		21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	2009 1		59	19663 3	71 1	43
							65 9					
03		23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	2224 1		94	21670 3	35 1	102
							103 9					
*04		23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	2184 1		85	21225 3	139 1	48
							94 9					

-----															
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467										
DULANY A GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279701	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.11021	- 16906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11		14670 X	14125	-0-	-545	-0-	935	1	13176	3	Y	13	21	1	17
							14	9							
12		15159 X	14222	-0-	-937	-0-	972	1	13233	3	Y	15			32
							17	9							
01		15159 X	14552	-0-	-607	-0-	1013	1	13515	3	Y	22	44	1	10
							24	9							
02		13496 X	13263	-0-	-233	-0-	891	1	12358	3	Y	13			23
							14	9							
03		14694 X	13781	-0-	-913	-0-	964	1	12786	3	Y	28	44	1	7
							31	9							
04		14130 X	13423	-0-	-707	-0-	914	1	12487	3	Y	20	19	1	8
							22	9							
-----															
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	279702	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11045	- 18875		
11		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	1002	1	10822	3	Y	76			226
							84	9							
12		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	989	1	10903	3	Y	216	224	1	218
							238	9							
01		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	1123	1	10992	3	Y	166	274	1	110
							183	9							
02		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1053	1	9893	3	Y	209	173	1	146
							230	9							
03		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	1076	1	11122	3	Y	197	222	1	121
							217	9							
04		11520 X	11163	-0-	-357	-0-	952	1	9996	3	Y	195	218	1	98
							215	9							
-----															
H-H-CROW-HOLLAND (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	279703	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11332	- 17764		
11		16710 X	16354	-0-	-356	-0-	1426	1	14776	3	Y	138	255	1	154
							152	9							
12		17267 X	16507	-0-	-760	-0-	1455	1	14898	3	Y	140	208	1	86
							154	9							
01		17267 X	16292	-0-	-975	-0-	1500	1	14628	3	Y	149	153	1	82
							164	9							
02		14952 X	14165	-0-	-787	-0-	1304	1	12764	3	Y	88	105	1	65
							97	9							
03		16554 X	15620	-0-	-934	-0-	1440	1	14028	3	Y	138	52	1	151
							152	9							
04		16020 X	15059	-0-	-961	-0-	1392	1	13527	3	Y	127	206	1	72
							140	9							
-----															
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	279727	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	10888	PERF.11264	- 18647		
11		21480 X	20119	-0-	-1361	-0-	927	1	19058	3	Y	122	152	1	105
							134	9							
12		22196 X	20159	-0-	-2037	-0-	975	1	19083	3	Y	92	142	1	55
							101	9							
01		22196 X	20720	-0-	-1476	-0-	1024	1	19572	3	Y	113	73	1	95
							124	9							
02		18956 X	18661	-0-	-295	-0-	903	1	17669	3	Y	81	71	1	105
							89	9							
03		20987 X	19963	-0-	-1024	-0-	997	1	18859	3	Y	97	73	1	129
							107	9							
04		20130 X	19115	-0-	-1015	-0-	909	1	18104	3	Y	93	134	1	88
							102	9							

-----																	
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BOWLES ENERGY, INC. 084097																	
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																	
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735																	
11		750 N	577	-0-	-173	-0-	112	1	465	2	N	-0-					50
12		992 N	554	-0-	-438	-0-	184	1	370	2	N	-0-					50
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	182	1	651	2	N	8					58
							9	9									
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	181	1	662	2	N	-0-					58
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	181	1	491	2	N	5					63
							6	9									
04		810 N	493	-0-	-317	-0-	454	2	39	9	N	35					98
-----																	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757																	
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	516	2	N	-0-					128
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	308	1	623	2	N	-0-					128
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	68	1	241	2	N	1	1	8			128
							1	9									
02		308 N	184	-0-	-124	-0-	40	1	144	2	N	-0-					128
03		341 N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	2	N	-0-					128
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					128
-----																	
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410																	
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					110
12		465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					110
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					110
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					110
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					110
04		720 N	501	-0-	-219	-0-	493	2	8	9	N	7					117
-----																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626																	
11		1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1462	2	17	9	N	15					65
12		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1575	2	12	9	N	11					76
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	N	10					86
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	N	19					105
03		1581 N	1343	-0-	-238	-0-	1329	3	14	9	N	13					118
04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1509	2	18	9	N	16	1	8			133
-----																	
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792																	
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					120
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					120
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
PLANAGAN, O.E.		WELL #:		2	RRCID ->	240439	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10541	- 10751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		570 N	510	-0-	-60	-0-	510 2			N	-0-		153
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-		153
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	960 2		1 9	N	1	8	153
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2		1 9	N	1	8	153
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-		153
*04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 2		2 9	N	2	8	153
-----													
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	222042	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11017	- 11554	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		108
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-		108
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		108
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37 2			N	-0-		108
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-		108
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-	81 1	27
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HARDY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	079180	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	10907	PERF. 9524	- 10820	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CHEVALLIER		WELL #:		2	RRCID ->	093532	COMPL. DATE	09/19/1980	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10829	- 10896	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HUFF, G. J. GU		WELL #:		2	RRCID ->	152302	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10662	- 10846	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204456	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10754	- 10980	
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	6 1	592 2		N	-0-		102
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	6 1	620 2		N	-0-		102
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	6 1	611 2		N	-0-		102
02		560 N	552	-0-	-8	-0-	6 1	546 2		N	-0-		102
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	6 1	610 2		N	-0-		102
04		600 N	588	-0-	-12	-0-	6 1	582 2		N	-0-		102

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799																	
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	83	81	1			27
							91	9									
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					27
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	Y	115					142
							127	9									
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	37					179
							41	9									
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	Y	28	148	1	2	8	57
							31	9									
*04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	379	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
-----																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 212139		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					109
-----										
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 212491		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 213668		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 214590		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 214924		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HARDY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 214976		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	392	2	N	-0-			98
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	384	2	N	-0-			98
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-	4	1	371	2	N	-0-			98
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-			98
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	379	2	N	-0-			98
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	-0-	3	1	303	2	N	1	1 8		98
							1	9							
-----															
HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786															
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	83	82 1		27
							91	9							
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-			27
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			27
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-			27
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	Y	2	22 1	2 8	5
							2	9							
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	Y	2	2 8		5
							2	9							
-----															
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940															
11	330 X	282	-0-	-48	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1	1 8		95
12	310 X	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			95
01	310 X	287	-0-	-23	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			95
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	279 X	5	-0-	-274	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			95
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-			95
-----															
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950															
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	-0-	4	1	388	2	N	-0-			27
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-			27
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-			27
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	2	2 8		27
							2	9							
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	141	139 1	2 8	27
							155	9							
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	355	2	N	-0-			27
-----															
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970															
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-			35
12	682 N	529	-0-	-153	-0-	-0-	5	1	524	2	N	-0-			35
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	527	2	N	-0-			35
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-			35
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-			35
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-			35

-----											
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 218020	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10668	- 10880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HARDY, JOHN		WELL #:		6	RRCID -> 218058	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 7470	- 10792		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 218364	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10559	- 10760		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GILSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 218394	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10492	- 10682		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 218551	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10554	- 10752		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FISCHER-REDWINE		WELL #:		1	RRCID -> 218927	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10971	- 11029		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 219036	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10782	- 11010		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890															
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-			45
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-			45
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			45
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	2	N	-0-			45
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			45
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			45
-----															
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298															
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03		24 N	-24	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
-----															
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
-----															
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----									
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143					
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 223607	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 7342	- 10794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 224412	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 11262	PERF.10946	- 11114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 224768	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11147	PERF.10663	- 10857
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			174
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			174
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			174
02		T. A.	16	-0-	16	16	2 1	14 2	174
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	16			174
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	16			174
-----									
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 224790	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10730	- 10904
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 225027	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10744	- 10956
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 225185	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10652	- 10812
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	595	-0-	-635	-0-		4	1	400	2	N	174	1	8	200
							191	9							
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		18	1	1821	2	N	-0-			200
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		12	1	1168	2	N	77	180	1	97
							85	9							
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		17	1	1650	2	N	2			99
							2	9							
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		26	1	2502	2	N	-0-			99
*04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		13	1	1218	2	N	-0-			99
-----															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821															
11	1500 N	489	-0-	-1011	-0-		5	1	484	2	Y	-0-			42
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		20	1	2028	2	Y	-0-			42
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		17	1	1650	2	Y	-0-			42
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		22	1	2202	2	Y	18			60
							20	9							
03	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-		31	1	3064	2	Y	-0-			60
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		20	1	1962	2	Y	14	58	1	16
							15	9							
-----															
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
CHEVALLIER		WELL #:		3	RRCID ->	229124	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10705 - 10740
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	229669	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11010 - 11148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HUFF, G. J. GU		WELL #:		4	RRCID ->	230622	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10708 - 10921
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				25
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				25
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				25
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2				25
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				25
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2				25
-----											
CHEVALLIER		WELL #:		4	RRCID ->	232697	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10818 - 11034
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HUFF, G. J. GU		WELL #:		5	RRCID ->	232948	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10644 - 10852
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						25
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				25
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2				25
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2				25
-----											
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	232972	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10707 - 10890
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	232993	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11034	PERF. 7590 - 10885
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



-----												
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233168	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 11285	PERF.10865	- 11043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WESSON GU		WELL #:		6	RRCID -> 233852	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10634	- 10834			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WESSON GU		WELL #:		12	RRCID -> 234699	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10618	- 10786			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PRUITT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 234737	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10586	- 10844			
11	1530 X	271	-0-	-1259	-0-	3 1	268 2	Y	-0-			43
12	1581 X	1024	-0-	-557	-0-	10 1	1014 2	Y	-0-			43
01	1581 X	987	-0-	-594	-0-	9 1	884 2	Y	85			128
						94 9						
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	9 1	893 2	Y	-0-			128
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	19 1	1825 2	Y	-0-			128
04	990 X	958	-0-	-32	-0-	10 1	933 2	Y	14	123 1		19
						15 9						
-----												
GILSON GU		WELL #:		4	RRCID -> 235901	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10182	- 10698			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----												
HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID -> 235928	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10620	- 10821			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708												
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	35
								6	9			
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	35
01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	35
02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2341	2	35
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2578	2	35
04		2070 X	2028	-0-	-42	-0-	-0-	133	1	1869	2	59
								26	9			
-----												
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	555	-0-	-255	-0-	5 1	549 2	N	1	1 8		-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	10 1	1023 2	N	3	3 8		-0-
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	7 1	735 2	N	-0-			-0-
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	8 1	777 2	N	3	3 8		-0-
03	1023 X	681	-0-	-342	-0-	3 9	670 2	N	4	4 8		-0-
*04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	7 1	1017 2	N	155	153 1	2 8	-0-
						4 9						
						11 1						
						171 9						

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

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

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033														
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	N	-0-	25
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-	25
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-	25
02		196 N	151	-0-	-45	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-	25
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-	25
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-	25
-----														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 238218	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11231	- 13661	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 238241	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10896	- 11069	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 240163	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	11326	PERF.10880	- 11046	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 240606	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.10949	- 11046	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 241853	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 9694	- 10938	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
-----												
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 241856	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10890	- 11071	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	N	-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	N	-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	N	-0-
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	3	1	264	2	N	-0-
03		341 N	293	-0-	-48	-0-	3	1	290	2	N	-0-
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	3	1	278	2	N	-0-
-----												
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 242696	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11226	PERF.10888	- 11068	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
ODOM		WELL #:		1	RRCID ->	243312	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	9728 - 10888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	243459	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10770 - 11694	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
-----													
HARDY, JOHN		WELL #:		8	RRCID ->	244142	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10490 - 10770	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	244248	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	10075 - 11033	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245830	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10915 - 11062	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245858	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10882 - 11031	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11 C	RRCID ->	245861	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	10810 - 10968	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	20 1	2055 2	N	2	2 8	35
12	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	2 9	1968 2	N	-0-		35
01	2139 N	1937	-0-	-202	-0-	19 1	1816 2	N	93	1 8	127
02	1932 X	1737	-0-	-195	-0-	102 9	1673 2	N	43	1 8	169
03	2139 X	1898	-0-	-241	-0-	17 1	1878 2	N	1	1 8	169
04	2070 X	1876	-0-	-194	-0-	47 9	1810 2	N	43	182 1	29

-----  
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645  
 -----

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

-----  
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738  
 -----

11	3420 X	3119	-0-	-301	-0-	1069 1	1966 2	N	76	1 8	162
12	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	84 9	2011 2	N	72	186 1	44
01	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	1105 1	1835 2	N	-0-	4 8	44
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	79 9	1780 2	N	5	5 8	44
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	1071 1	1966 2	N	186	170 1	54
*04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	999 1	1782 2	N	2	2 8	54

-----  
 HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895  
 -----

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

-----  
 WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010  
 -----

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

-----  
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064  
 -----

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



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837										COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11029 - 11044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224										COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11042 - 11202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257										COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10750 - 13724
11	11400 X	9099	-0-	-2301	-0-	-0-	86	1	8949	2	N	58	212		
12	11780 X	8940	-0-	-2840	-0-	-0-	64	9	85	1	N	184	184 1		
01	11284 X	9352	-0-	-1932	-0-	-0-	202	9	94	1	N	1	1 8		
02	9576 X	8199	-0-	-1377	-0-	-0-	94	1	82	1	N	1	1 8		
03	9393 X	8965	-0-	-428	-0-	-0-	1	9	82	1	N	1	1 8		
04	9090 X	8453	-0-	-637	-0-	-0-	91	1	87	1	N	-0-	212		
							87	1	8366	2	N	-0-	212		
-----															
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441										COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11535 - 13688
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
-----															
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547										COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10990 - 13460
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-			140		
12	186 X	115	-0-	-71	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	-0-	140		
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			140		
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-	140		
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	2	2 8		
							2	9					140		
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-	140		
-----															
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350										COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	10883 - 11034
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

-----														
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	2460	1	16038	2	Y	275	370	1	10 8 133
12	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	2542	1	16363	2	Y	269	182	1	220
01	19685 X	15512	-0-	-4173	-0-	1968	1	13229	2	Y	286	342	1	7 8 157
02	17780 X	17122	-0-	-658	-0-	2296	1	14616	2	Y	191	173	1	5 8 170
03	19685 X	19381	-0-	-304	-0-	2542	1	16466	2	Y	339	350	1	20 8 139
04	18810 X	18723	-0-	-87	-0-	2460	1	15904	2	Y	326	178	1	13 8 274

-----														
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827														
11	5220 X	4306	-0-	-914	-0-	41	1	4232	2	N	24	1	8	95
12	5394 X	4733	-0-	-661	-0-	46	1	4661	2	N	24	4	8	115
01	5394 X	4566	-0-	-828	-0-	46	1	4474	2	N	42			157
02	4564 X	4148	-0-	-416	-0-	42	1	4094	2	N	11	9	8	159
03	4743 X	4329	-0-	-414	-0-	43	1	4198	2	N	80	179	1	6 8 54
*04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	88	1	4500	2	N	74	6	8	122

-----														
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652														
11	7080 X	5935	-0-	-1145	-0-	56	1	5849	2	N	27	2	8	112
12	7068 X	5901	-0-	-1167	-0-	30	1	5822	2	N	20	6	8	126
01	6448 X	5536	-0-	-912	-0-	55	1	5436	2	N	41			167
02	5824 X	5113	-0-	-711	-0-	45	1	5058	2	N	4	2	8	169
03	6138 X	6107	-0-	-31	-0-	51	1	5995	2	N	46	175	1	6 8 34
04	5940 X	5427	-0-	-513	-0-	51	1	5332	2	N	36	1	8	69

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
11		6210 X	6114	-0-	-96	-0-		58 1	6008 2	N	44	175 1	5 8	26
								48 9						
12		6417 X	6015	-0-	-402	-0-		58 1	5944 2	N	12	12 8		26
								13 9						
01		6355 X	6106	-0-	-249	-0-		62 1	6044 2	N	-0-			26
02		5740 X	5578	-0-	-162	-0-		56 1	5505 2	N	15	15 8		26
								17 9						
03		6324 X	6140	-0-	-184	-0-		62 1	6019 2	N	54	15 8		65
								59 9						
04		6120 X	5895	-0-	-225	-0-		60 1	5756 2	N	72	8 8		129
								79 9						

-----														
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742														
11		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-		57 1	5923 2	N	6	6 8		174
								7 9						
12		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-		59 1	5957 2	N	12	12 8		174
								13 9						
01		6200 X	5729	-0-	-471	-0-		58 1	5671 2	N	-0-			174
02		5600 X	5383	-0-	-217	-0-		54 1	5318 2	N	10	10 8		174
								11 9						
03		6200 X	5957	-0-	-243	-0-		60 1	5865 2	N	29	13 8		190
								32 9						
04		6000 X	5713	-0-	-287	-0-		58 1	5645 2	N	9	161 1	9 8	29
								10 9						

-----														
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273														
11		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-		933 1	12364 2	N	55	184 1	4 8	59
								61 9						
12		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-		930 1	11742 2	N	48			107
								53 9						
01		12648 X	11726	-0-	-922	-0-		858 1	10765 2	N	94	5 8		196
								103 9						
02		12348 X	11103	-0-	-1245	-0-		738 1	10336 2	N	26	180 1	2 8	40
								29 9						
03		13671 X	12180	-0-	-1491	-0-		853 1	11318 2	N	8	8 8		40
								9 9						
04		13230 X	12435	-0-	-795	-0-		825 1	11607 2	N	3	3 8		40
								3 9						

-----														
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834														
11		2700 X	32	-0-	-2668	-0-		32 2		N	-0-			50
12		248 X	37	-0-	-211	-0-		37 2		N	-0-			50
01		248 X	37	-0-	-211	-0-		37 2		N	-0-			50
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		17 2		N	-0-			50
03		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-			50
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		3 2	1 9	N	1	1 8		50



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860 X	7044	-0-	-816	-0-	67	1	6954	2	N	21	4 8	124
						23	9						
12	7874 X	7177	-0-	-697	-0-	69	1	7064	2	N	40	12 8	152
						44	9						
01	7719 X	7083	-0-	-636	-0-	71	1	6922	2	N	82	167 1	67
						90	9						
02	6776 X	6248	-0-	-528	-0-	63	1	6151	2	N	31	11 8	87
						34	9						
03	7378 X	6637	-0-	-741	-0-	67	1	6520	2	N	45	5 8	127
						50	9						
04	7050 X	6612	-0-	-438	-0-	67	1	6512	2	N	30	8 8	149
						33	9						

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

11	7980 X	6783	-0-	-1197	-0-	64	1	6660	2	N	54	12 8	226
						59	9						
12	8246 X	7802	-0-	-444	-0-	76	1	7711	2	N	14		240
						15	9						
01	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	75	1	7401	2	N	54	9 8	285
						59	9						
02	6664 X	6643	-0-	-21	-0-	67	1	6570	2	N	5	181 1	104
						6	9					5 8	
03	7812 X	7696	-0-	-116	-0-	78	1	7597	2	N	19	14 8	109
						21	9						
04	7560 X	7366	-0-	-194	-0-	75	1	7274	2	N	15	12 8	112
						17	9						

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

11	6930 X	5685	-0-	-1245	-0-	54	1	5613	2	N	16	6 8	179
						18	9						
12	6634 X	5916	-0-	-718	-0-	57	1	5834	2	N	23	8 8	194
						25	9						
01	6634 X	5842	-0-	-792	-0-	57	1	5629	2	N	142	182 1	154
						156	9						
02	5992 X	5112	-0-	-880	-0-	51	1	5037	2	N	22	9 8	167
						24	9						
03	6138 X	5544	-0-	-594	-0-	56	1	5469	2	N	17	15 8	169
						19	9						
04	5730 X	5365	-0-	-365	-0-	55	1	5303	2	N	6	6 8	169
						7	9						

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	6180 X	4213	-0-	-1967	-0-	40	1	4120	2	N	48	8	8	70
						53	9							
12	6045 X	4838	-0-	-1207	-0-	47	1	4769	2	N	20			90
						22	9							
01	5828 X	2849	-0-	-2979	-0-	28	1	2793	2	N	25	3	8	112
						28	9							
02	5124 X	4968	-0-	-156	-0-	50	1	4916	2	N	2	2	8	112
						2	9							
03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	60	1	5830	2	N	118	180	1	38
						130	9					12	8	
04	4680 X	4437	-0-	-243	-0-	45	1	4384	2	N	7	7	8	38
						8	9							
-----														
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
11	8790 X	8146	-0-	-644	-0-	78	1	8062	2	N	5	5	8	120
						6	9							
12	8990 X	8299	-0-	-691	-0-	81	1	8207	2	N	10	6	8	124
						11	9							
01	8835 X	8072	-0-	-763	-0-	81	1	7945	2	N	42			166
						46	9							
02	7812 X	7455	-0-	-357	-0-	73	1	7156	2	N	205	186	1	176
						226	9					9	8	
03	8494 X	7977	-0-	-517	-0-	81	1	7886	2	N	9	9	8	176
						10	9							
04	8160 X	7801	-0-	-359	-0-	80	1	7704	2	N	15	4	8	187
						17	9							
-----														
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
11	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	1650	1	11489	2	N	89	180	1	139
						98	9					6	8	
12	13578 X	13277	-0-	-301	-0-	1690	1	11485	2	N	93	16	8	216
						102	9							
01	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	1705	1	11815	2	N	74	3	8	287
						81	9							
02	12348 X	12302	-0-	-46	-0-	1513	1	10671	2	N	107	181	1	196
						118	9					17	8	
03	13671 X	12965	-0-	-706	-0-	1582	1	11306	2	N	70	14	8	252
						77	9							
04	13230 X	13150	-0-	-80	-0-	1613	1	11437	2	N	91	170	1	161
						100	9					12	8	
-----														
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
11	8220 X	7025	-0-	-1195	-0-	67	1	6956	2	N	2	2	8	156
						2	9							
12	7564 X	6054	-0-	-1510	-0-	59	1	5991	2	N	4	4	8	156
						4	9							
01	7409 X	6011	-0-	-1398	-0-	61	1	5950	2	N	-0-			156
02	6692 X	5775	-0-	-917	-0-	58	1	5707	2	N	9	9	8	156
						10	9							
03	7254 X	6815	-0-	-439	-0-	69	1	6737	2	N	8	8	8	156
						9	9							
04	7020 X	6757	-0-	-263	-0-	69	1	6684	2	N	4	4	8	156
						4	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	14	1	1488	2	N	38	3 8	194
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	42	9	1506	2	N	56	175 1 5 8	70
01	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	15	1	1476	2	N	37		107
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	41	9	1342	2	N	33	6 8	134
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	14	1	1466	2	N	59	9 8	184
04	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	36	9	1349	2	N	22	3 8	203

KARGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

11	4380 X	2223	-0-	-2157	-0-	21	1	2151	2	N	46	171 1 1 8	74
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	51	9	4670	2	N	10	10 8	74
01	3720 X	2567	-0-	-1153	-0-	11	9	2541	2	N	-0-		74
02	3360 X	3077	-0-	-283	-0-	26	1	3042	2	N	4	4 8	74
03	4712 X	2394	-0-	-2318	-0-	31	1	2361	2	N	8	8 8	74
04	4560 X	3048	-0-	-1512	-0-	4	9	3008	2	N	8	8 8	74

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

11	11220 X	10226	-0-	-994	-0-	97	1	10043	2	N	78	4 8	201
12	11191 X	10438	-0-	-753	-0-	86	9	10221	2	N	106	178 1 14 8	115
01	10943 X	10037	-0-	-906	-0-	100	1	9809	2	N	116	182 1	49
02	9828 X	9140	-0-	-688	-0-	128	9	9014	2	N	31	11 8	69
03	10881 X	10055	-0-	-826	-0-	92	1	9853	2	N	92	12 8	149
04	10230 X	9759	-0-	-471	-0-	34	9	9507	2	N	140	177 1 20 8	92

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

11	1620 N	1384	-0-	-236	-0-	13	1	1371	2	N	-0-		27
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	2	N	3	3 8	27
01	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	3	9	1310	2	N	-0-		27
02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	12	1	1153	2	N	2	2 8	27
03	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	2	9	1277	2	N	9	2 8	34
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	10	9	1525	2	N	2	2 8	34

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		7560 X	6530	-0-	-1030	-0-	61 1	6314 2	N	141	175 1	4 8		133
							155 9							
12		7812 X	6330	-0-	-1482	-0-	59 1	6027 2	N	222	170 1	15 8		170
							244 9							
01		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	76 1	7444 2	N	224	355 1	5 8		34
							246 9							
02		6496 X	5982	-0-	-514	-0-	60 1	5909 2	N	12	12 8			34
							13 9							
03		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	71 1	6949 2	N	395	368 1	18 8		43
							435 9							
04		7530 X	5880	-0-	-1650	-0-	60 1	5809 2	N	10	10 8			43
							11 9							
-----														
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731														
11		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	100 1	10356 2	N	103	181 1	7 8		70
							113 9							
12		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	102 1	10347 2	N	148	164 1	22 8		32
							163 9							
01		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	102 1	9968 2	N	107				139
							118 9							
02		9856 X	8759	-0-	-1097	-0-	88 1	8625 2	N	42	17 8			164
							46 9							
03		10912 X	9901	-0-	-1011	-0-	99 1	9672 2	N	118	189 1	14 8		79
							130 9							
04		10560 X	9514	-0-	-1046	-0-	96 1	9258 2	N	145	179 1	18 8		27
							160 9							
-----														
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
11		5280 X	4147	-0-	-1133	-0-	39 1	4053 2	N	50	184 1	4 8		39
							55 9							
12		5084 X	4009	-0-	-1075	-0-	39 1	3927 2	N	39	4 8			74
							43 9							
01		5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	39 1	3811 2	N	13	3 8			84
							14 9							
02		4536 X	3424	-0-	-1112	-0-	34 1	3326 2	N	58	5 8			137
							64 9							
03		5022 X	3682	-0-	-1340	-0-	37 1	3633 2	N	11	9 8			139
							12 9							
04		4140 X	3880	-0-	-260	-0-	40 1	3821 2	N	17	5 8			151
							19 9							
-----														
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
11		8310 X	8132	-0-	-178	-0-	300 1	7600 2	N	211	347 1	5 8		122
							232 9							
12		8680 X	7287	-0-	-1393	-0-	270 1	6890 2	N	115	163 1	7 8		67
							127 9							
01		8680 X	6993	-0-	-1687	-0-	250 1	6644 2	N	90				157
							99 9							
02		7840 X	4815	-0-	-3025	-0-	171 1	4502 2	N	129	169 1	5 8		112
							142 9							
03		8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	220 1	6973 2	N	113	7 8			218
							124 9							
04		8130 X	7689	-0-	-441	-0-	280 1	7158 2	N	228	180 1	5 8		261
							251 9							



-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	11490 X	11190	-0-	-300	-0-	107 1	11074 2	N	8	3 8				30
12	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	111 1	11271 2	N	6	6 8				30
01	11470 X	10346	-0-	-1124	-0-	104 1	10196 2	N	42	3 8				69
02	10444 X	9459	-0-	-985	-0-	95 1	9324 2	N	36	10 8				95
03	11563 X	9111	-0-	-2452	-0-	92 1	8945 2	N	67	40 1	3 8			119
04	11190 X	9067	-0-	-2123	-0-	93 1	8959 2	N	14	14 8				119
						15 9								
-----														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
11	9360 X	8312	-0-	-1048	-0-	78 1	8103 2	N	119	176 1	7 8			77
12	9114 X	8469	-0-	-645	-0-	131 1	8210 2	N	162	176 1	19 8			44
01	8618 X	6848	-0-	-1770	-0-	178 1	6776 2	N	3	3 8				44
02	7784 X	6629	-0-	-1155	-0-	69 1	6244 2	N	293	178 1	12 8			147
03	8618 X	6857	-0-	-1761	-0-	322 1	6699 2	N	81	178 1	23 8			27
04	8310 X	8117	-0-	-193	-0-	69 1	7832 2	N	185	147 1	15 8			50
						89 9								
						81 1								
						204 9								
-----														
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
11	12630 X	12049	-0-	-581	-0-	113 1	11751 2	N	168	181 1	7 8			157
12	12648 X	12160	-0-	-488	-0-	185 1	11822 2	N	202	179 1	14 8			166
01	12586 X	12027	-0-	-559	-0-	222 1	11775 2	N	120	181 1				105
02	11312 X	10877	-0-	-435	-0-	120 1	10602 2	N	152	182 1	13 8			62
03	12524 X	12083	-0-	-441	-0-	132 1	11735 2	N	207	180 1	12 8			77
04	12060 X	11575	-0-	-485	-0-	108 1	11264 2	N	176	168 1	20 8			65
						167 9								
						120 1								
						228 9								
						117 1								
						194 9								
-----														
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
11	20250 X	19844	-0-	-406	-0-	187 1	19464 2	N	175	364 1	5 8			27
12	20088 X	19969	-0-	-119	-0-	193 1	19608 2	N	153					180
01	20522 X	19846	-0-	-676	-0-	168 1	19524 2	N	112	182 1	6 8			104
02	18536 X	17383	-0-	-1153	-0-	199 1	17060 2	N	136	179 1	2 8			59
03	20522 X	18896	-0-	-1626	-0-	123 1	18509 2	N	180	187 1	10 8			42
04	19830 X	17206	-0-	-2624	-0-	173 1	17026 2	N	4	4 8				42
						150 9								
						189 1								
						198 9								
						176 1								
						4 9								

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	N	6	1	8	177
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			177
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	440	2	99	9	N	90	187	1	80
02		836 X	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	2	8	80
03		465 X	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			80
04		510 X	429	-0-	-81	-0-	426	2	3	9	N	3	3	8	80

-----															
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	143	1	14809	2	N	196	178	1	85
							216	9							
12		15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	148	1	15016	2	N	206	192	1	80
							227	9							
01		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	152	1	14900	2	N	201	181	1	95
							221	9							
02		14364 X	13626	-0-	-738	-0-	135	1	13314	2	N	161	189	1	47
							177	9							
03		15903 X	15052	-0-	-851	-0-	150	1	14650	2	N	229	186	1	69
							252	9							
04		15180 X	14509	-0-	-671	-0-	147	1	14176	2	N	169	180	1	41
							186	9							

-----															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		10800 X	10302	-0-	-498	-0-	956	1	9298	2	N	44	5	8	99
							48	9							
12		12462 X	8425	-0-	-4037	-0-	1065	1	7360	2	N	-0-			99
01		12462 X	8932	-0-	-3530	-0-	981	1	7949	2	N	2	2	8	99
							2	9							
02		11256 X	5693	-0-	-5563	-0-	718	1	4975	2	N	-0-			99
03		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1049	1	10494	2	N	127	180	1	39
							140	9							
*04		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	984	1	9325	2	N	5	5	8	39
							6	9							

-----															
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14100 X	10253	-0-	-3847	-0-	98	1	10137	2	N	16	5	8	60
							18	9							
12		14570 X	11406	-0-	-3164	-0-	111	1	11265	2	N	15	15	8	60
							13	4	17	9					
01		14570 X	7949	-0-	-6621	-0-	80	1	7866	2	N	3	3	8	60
							3	9							
02		12040 X	8941	-0-	-3099	-0-	90	1	8828	2	N	21	21	8	60
							23	9							
03		12617 X	12029	-0-	-588	-0-	122	1	11876	2	N	28	28	8	60
							31	9							
*04		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	134	1	12914	2	N	35	35	8	60
							39	9							

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
-----																	
11		14520 X	13567	-0-	-953	-0-	127	1	13235	2	N	186	190	1	8	8	226
							205	9									
12		14601 X	13724	-0-	-877	-0-	132	1	13398	2	N	176	176	1	18	8	208
							194	9									
01		14353 X	13609	-0-	-744	-0-	136	1	13318	2	N	141	170	1			179
							155	9									
02		12768 X	12344	-0-	-424	-0-	121	1	11947	2	N	251	179	1	23	8	228
							276	9									
03		14043 X	13550	-0-	-493	-0-	135	1	13195	2	N	200	177	1	22	8	229
							220	9									
04		13560 X	13063	-0-	-497	-0-	131	1	12690	2	N	220	177	1	19	8	253
							242	9									
-----																	
WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687																	
11		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9497	2	305	9	N	277	166	1	4	8	266
12		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	9854	2	428	9	N	389	357	1	10	8	288
01		10571 X	10065	-0-	-506	-0-	9731	2	334	9	N	304	358	1	5	8	229
02		9548 X	9121	-0-	-427	-0-	8768	2	353	9	N	321	373	1	11	8	166
03		10571 X	9775	-0-	-796	-0-	9424	2	351	9	N	319	364	1	9	8	112
04		9960 X	9050	-0-	-910	-0-	8727	2	323	9	N	294	178	1	5	8	223
-----																	
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624																	
11		20070 X	17038	-0-	-3032	-0-	16733	2	305	9	N	277	179	1	3	8	326
12		20615 X	17418	-0-	-3197	-0-	17154	2	264	9	N	240	359	1	8	8	199
01		20398 X	17004	-0-	-3394	-0-	16828	2	176	9	N	160	168	1			191
02		16548 X	15420	-0-	-1128	-0-	15035	2	385	9	N	350	364	1	8	8	169
03		18104 X	16782	-0-	-1322	-0-	16411	2	371	9	N	337	361	1	10	8	135
04		17040 X	16409	-0-	-631	-0-	15980	2	429	9	N	390	354	1	16	8	155
-----																	
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053																	
11		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	108	1	11266	2	N	65	6	8			134
							72	9									
12		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	117	1	11917	2	N	69	164	1	12	8	27
							76	9									
01		12741 X	11879	-0-	-862	-0-	120	1	11756	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02		11508 X	10790	-0-	-718	-0-	108	1	10678	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03		12741 X	12199	-0-	-542	-0-	120	1	11703	2	N	342	342	1	2	8	25
							376	9									
04		11730 X	11705	-0-	-25	-0-	120	1	11585	2	N	-0-					25
-----																	
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		22200 X	22014	-0-	-186	-0-	210	1	21761	2	N	39	171	11 8 44
							43	9						
12		21979 X	21179	-0-	-800	-0-	205	1	20887	2	N	79	31	8 92
							87	9						
01		21979 X	20483	-0-	-1496	-0-	206	1	20231	2	N	42		134
							46	9						
02		20552 X	17865	-0-	-2687	-0-	179	1	17643	2	N	39	28	8 145
							43	9						
03		22754 X	19455	-0-	-3299	-0-	196	1	19185	2	N	67	26	8 186
							74	9						
04		22020 X	18857	-0-	-3163	-0-	192	1	18547	2	N	107	181	17 8 95
							118	9						
-----														
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622														
11		14910 X	13851	-0-	-1059	-0-	131	1	13628	2	N	84	7	8 229
							92	9						
12		15407 X	13942	-0-	-1465	-0-	135	1	13783	2	N	22		251
							24	9						
01		15066 X	13834	-0-	-1232	-0-	138	1	13582	2	N	104	187	1 9 8 159
							114	9						
02		13300 X	12427	-0-	-873	-0-	124	1	12189	2	N	104	185	1 6 8 72
							114	9						
03		14477 X	13361	-0-	-1116	-0-	135	1	13167	2	N	54	14	8 112
							59	9						
04		13860 X	13022	-0-	-838	-0-	133	1	12876	2	N	12	12	8 112
							13	9						
-----														
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
11		22680 X	22155	-0-	-525	-0-	210	1	21835	2	N	100	183	1 9 8 149
							110	9						
12		22785 X	22250	-0-	-535	-0-	216	1	21937	2	N	88		237
							97	9						
01		22692 X	21125	-0-	-1567	-0-	212	1	20808	2	N	95	186	1 9 8 137
							105	9						
02		20692 X	19474	-0-	-1218	-0-	196	1	19247	2	N	28	6	8 159
							31	9						
03		22909 X	21742	-0-	-1167	-0-	220	1	21459	2	N	57	17	8 199
							63	9						
04		22170 X	20450	-0-	-1720	-0-	208	1	20042	2	N	182	169	1 13 8 199
							200	9						
-----														
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
11		22350 X	21362	-0-	-988	-0-	203	1	21127	2	N	29	11	8 327
							32	9						
12		22382 X	18693	-0-	-3689	-0-	180	1	18347	2	N	42	185	1 184
							120	4	46	9				
01		22382 X	17482	-0-	-4900	-0-	175	1	17164	2	N	130	8	8 306
							143	9						
02		20160 X	17138	-0-	-3022	-0-	171	1	16860	2	N	97	165	1 6 8 232
							107	9						
03		22072 X	16867	-0-	-5205	-0-	170	1	16597	2	N	91	12	8 311
							100	9						
04		21360 X	18142	-0-	-3218	-0-	186	1	17922	2	N	31	163	1 15 8 164
							34	9						





-----															
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC 833597															
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----															
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
-----															
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813															
11		150 N	48	-0-	-102	-0-	11	1	20	2	N	15			68
							17	9							
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	54	2	N	17			85
							19	9							
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-			85
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	N	7			92
							8	9							
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	158	1	479	2	N	18			110
							20	9							
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			110
-----															
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----															
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----															
BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792															
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	196	1	394	2	N	-0-			43
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	249	1	377	2	N	-0-			43
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	208	1	296	2	N	-0-			43
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	165	1	425	2	N	-0-			43
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	140	1	428	2	N	-0-			43
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			43
-----															
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800															
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	418	1	841	2	N	-0-			40
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	200	1	303	2	N	-0-			40
01	372	N	29	-0-	-343	-0-	12	1	17	2	N	-0-			40
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	335	1	863	2	N	-0-			40
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	235	1	717	2	N	-0-			40
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			40
-----															
BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5



-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597  
 HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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

-----  
 HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

-----  
 HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

-----  
 GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	157	1	316	2	N	-0-					58
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	177	1	268	2	N	-0-					58
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	213	1	303	2	N	-0-					58
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	136	1	351	2	N	-0-					58
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	151	1	460	2	N	-0-					58
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					58

-----  
 BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	346	-0-	346	346	97	1	249	2	N	-0-					25
03	14B2 EXT	242	-0-	242	588	58	1	176	2	N	7					32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	588	8	9			N	NO RPT					32

-----  
 HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
-----															
HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----															
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802															
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-			67
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-			67
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-			67
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			67
-----															
HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----															

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
THEDFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227094	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10927 - 11105		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----													
NICHOLS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	228324	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11241	PERF.10975 - 11154		
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	47	1	404	3	N	8		60
						9	9						
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	N	-0-		60
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	38	1	303	3	N	2		62
						2	9						
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-		62
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	524	3	N	8		70
						9	9						
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		70
-----													
HOUSTON "L"		WELL #:		13	RRCID ->	229385	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11214	PERF.10974 - 11107		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
-----													
NICHOLS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229396	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10988 - 11184		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
-----													
GREEN, HOMER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	234160	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10586 - 10804		
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	328	1	660	2	N	10		47
						11	9						
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	437	1	663	2	N	38		85
						42	9						
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	613	1	873	2	N	22		107
						24	9						
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	346	1	891	2	N	27		134
						30	9						
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	389	1	1183	2	N	17	103 1	48
						19	9						
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		48

-----															
HENDECKERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936															
11		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100															
11		3842 X	785	-0-	-3057	-0-	782	2	3	9	N	3			8
12		1519 X	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			N	-0-			8
01		1519 X	96	-0-	-1423	-0-	90	2	6	9	N	5			13
02		728 N	101	-0-	-627	-0-	101	2			N	-0-			13
03		1054 N	345	-0-	-709	-0-	345	2			N	-0-			13
04		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			13
-----															
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956															
11		2124 X	648	-0-	-1476	-0-	29	1	619	2	N	-0-			90
12		899 X	453	-0-	-446	-0-	16	1	437	2	N	-0-			90
01		916 X	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-			90
02		616 N	537	-0-	-79	-0-	20	1	509	2	N	7			97
							8	9							
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	17	1	428	2	N	13	92	1	18
							14	9							
04		870 N NO RPT	-0-	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			18
-----															
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----															
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
-----															
TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767															
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			67
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2			69
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			69
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			69
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			69
*04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			69
-----															
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809															
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			115
12		1736 N	1515	-0-	-221	-0-	1515	2			N	-0-			115
01		1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-			115
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			115
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			115
*04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			115

-----													
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614 2		N	-0-		13
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726 2		N	-0-		13
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167 2		N	-0-		13
02		1260 N	1169	-0-	-91	-0-		1169 2		N	-0-		13
03		1395 N	1126	-0-	-269	-0-		1126 2		N	-0-		13
04		1140 N	1129	-0-	-11	-0-		1129 2		N	-0-		13
-----													
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747													
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		Y	-0-		6
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324 2		Y	-0-		6
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379 2		Y	-0-		6
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163 2		Y	-0-		6
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2		Y	-0-		6
*04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 2		Y	-0-		6
-----													
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728													
11		1140 N	1035	-0-	-105	-0-		1035 2		Y	-0-		4
12		1147 N	894	-0-	-253	-0-		894 2		Y	-0-		4
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246 2		Y	-0-		4
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2		Y	-0-		4
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		Y	-0-		4
04		1200 N	1139	-0-	-61	-0-		1139 2		Y	-0-		4
-----													
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768													
11		1530 N	1382	-0-	-148	-0-		1382 2		N	-0-		-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590 2		N	-0-		-0-
01		1581 N	1332	-0-	-249	-0-		1332 2		N	-0-		-0-
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-		1557 2		N	-0-		-0-
*04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544 2		N	-0-		-0-
-----													
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	49 1	1309 2	N	2			32
12	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	2 9	977 2	N	10			42
01	1333 N	717	-0-	-616	-0-	39 1	689 2	N	-0-			42
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	11 9	1433 2	N	8	8 8		42
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	28 1	1277 2	N	1			43
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	64 1	1190 2	N	-0-			43
-----												
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856												
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	9 2	6 9	N	5			40
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9	N	5			45
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-			45
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			45
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	64 1	6 9	N	5			50
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	9 9		N	-0-			50
-----												
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258												
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
-----												
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808												
11	20430 X	18898	-0-	-1532	-0-	18767 2	131 9	N	119			159
12	21111 X	19045	-0-	-2066	-0-	18979 2	66 9	N	60			219
01	22072 X	15439	-0-	-6633	-0-	15389 2	50 9	N	45	176 1		88
02	19936 X	17550	-0-	-2386	-0-	17544 2	6 9	N	5			93
03	22072 X	17869	-0-	-4203	-0-	17758 2	111 9	N	101			194
04	18900 X	7488	-0-	-11412	-0-	7488 2		N	-0-			194
-----												
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604												
11	13020 X	12143	-0-	-877	-0-	436 1	11620 2	N	79	2 8		142
12	13361 X	12635	-0-	-726	-0-	87 9	12106 2	N	45			187
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	479 1	12774 2	N	71	173 1		85
02	12012 X	11275	-0-	-737	-0-	50 9	10637 2	N	147	8 8		224
03	13299 X	11806	-0-	-1493	-0-	524 1	11191 2	N	78	184 1		118
04	12930 X	11137	-0-	-1793	-0-	78 9	10536 2	N	80	13 8		185
-----												

-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14880 X	9822	-0-	-5058	-0-	353	1	9417	2	N	47					237
12	15376 X	14833	-0-	-543	-0-	52	9	14217	2	N	48	182	1			103
01	15376 X	14643	-0-	-733	-0-	53	9	14027	2	N	37					140
02	13328 X	12621	-0-	-707	-0-	41	9	12001	2	N	75					215
03	14818 X	13182	-0-	-1636	-0-	537	1	12538	2	N	46	185	1			76
04	14340 X	12430	-0-	-1910	-0-	83	9	11804	2	N	47					123
						574	1									
						52	9									

-----  
 MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122  
 -----

11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	343	1	9148	2	N	43	3	8			89
12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	47	9	9449	2	N	38					127
01	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	374	1	9828	2	N	82					209
02	9268 X	8628	-0-	-640	-0-	42	9	8173	2	N	82	170	1	16	8	105
03	10261 X	9410	-0-	-851	-0-	403	1	8908	2	N	74					179
04	9990 X	9125	-0-	-865	-0-	90	9	8643	2	N	56	38	8			197
						421	1									
						81	9									
						420	1									
						62	9									

-----  
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071  
 -----

11	9390 X	8450	-0-	-940	-0-	302	1	8043	2	N	95					160
12	9703 X	8620	-0-	-1083	-0-	105	9	8290	2	N	2					162
01	9703 X	8911	-0-	-792	-0-	328	1	8462	2	N	93	183	1			72
02	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	2	9	8142	2	N	132					204
03	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	347	1	8635	2	N	68	183	1			89
04	8610 X	8143	-0-	-467	-0-	102	9	7725	2	N	38					127
						364	1									
						145	9									
						409	1									
						75	9									
						376	1									
						42	9									

-----  
 HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273  
 -----

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/13/2013



HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 AXTEL ENERGY, INC. 039461  
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000																

DOWDEN, T. L. 227545  
 KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019																

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	827	2	52	9	N	47					215
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	861	2	44	9	N	40					255
01	1054 N	714	-0-	-340	-0-	677	2	37	9	N	34	178	1			111
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	629	2	35	9	N	32					143
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	627	2	39	9	N	35	72	1			106
*04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	924	2	48	9	N	44					150

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

11	4050 #	3168	-0-	-882	-0-	3038	2	130	9	N	118	190	1			148
12	3534 #	2750	-0-	-784	-0-	2640	2	110	9	N	100					248
01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3497	2	172	9	N	156	190	1			214
02	3192 #	2877	-0-	-315	-0-	2747	2	130	9	N	118	181	1			151
03	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	3320	2	152	9	N	138	184	1			105
04	3540 #	3394	-0-	-146	-0-	3256	2	138	9	N	125					230

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		40361 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PETRO ENGINEERING INC.		660052								
DODD, RAY		WELL #:		RRCID -> 115432		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993										

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
MORGAN CASING CREW		584552								
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #:		2 L		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

HOLLEYTREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685								
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088		
11	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2588 2	1 9	N	1	31
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2864 2	1 9	N	1	32
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2656 2	1 9	N	1	33
02	2408 N	2103	-0-	-305	-0-	2103 2		N	-0-	33
*03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-	33
*04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2811 2	1 9	N	1	34

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465								
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #:		2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472	
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-	115	
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-	115	
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-	115	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	115	
*03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	115	
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-	115	

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DUNN RESOURCES, LLC		234351											
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	10		58
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	11	9	483	2	N	2		60
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	1	40 1	21
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2	9	440	2	N	4		25
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	5	1	415	2	N	8		33
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	1	9	126	2	N	4		37
						24	1						
						4	9						
ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765				
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		1
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-		1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	1 1	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1		1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	2		3
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9	29	2	N	-0-		3
						4	1						
COOK, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966			TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767				
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	N	10		113
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	9	495	2	N	2		115
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	2	78 1	39
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2	9	452	2	N	6		45
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	7	1	379	2	N	12		57
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	14	1	65	2	N	4		61
						13	9						
						12	1						
						4	9						
HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
PEBBLES		WELL #: 1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465				
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-		39
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	Y	-0-		39
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		39
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		39
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		39
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		39
BEDROCK		WELL #: 1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
WILMA				WELL #:	1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 3576 - 7832			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FRED				WELL #:	1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3503 - 8453			
11		1140 N	463	-0-	-677	-0-	28 1	424 3		Y	10	74 1			85
							11 9								
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92 1	1511 3		Y	4				89
							4 9								
01		1178 N	609	-0-	-569	-0-	43 1	566 3		Y	-0-				89
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 3		Y	-0-				89
03		1612 N	412	-0-	-1200	-0-	25 1	387 3		Y	-0-				89
*04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	66 1	895 3		Y	-0-				89
-----															
SLATE, GEORGE				WELL #:	1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3665 - 8846			
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				197
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3		Y	-0-				197
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				197
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				197
03		T. A.	1273	-0-	1273	1273	56 1	862 3		Y	323	347 1			173
							355 9								
04		T. A.	1520	-0-	1520	2793	95 1	1289 3		Y	124	167 1			130
							136 9								
-----															
GRAND POOBAH				WELL #:	1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652 - 9662			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				242
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				242
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				242
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				242
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				242
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				242
-----															
BAM BAM				WELL #:	2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619 - 10619			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
-----															
BAM BAM				WELL #:	1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3845 - 10152			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

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

ELLORA ENERGY INC. 250597  
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

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

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597													
SABINE ALLEN "S"		WELL #: 2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234						
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-				73
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				73
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-				73
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				73
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-				73
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664						
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				208
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-				208
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-				208
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-				208
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				208
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				208

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		945936													
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502						
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				121
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				121
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-				121
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-				121
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-				121
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137						
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	8	1	123	3	Y	-0-				-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-				-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	3	Y	-0-				-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	Y	-0-				-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-				-0-
04	990 N	248	-0-	-742	-0-	17	1	231	3	Y	-0-				-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982			TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164						
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-				35
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	N	-0-				35
01	589 N	379	-0-	-210	-0-	27	1	352	3	N	-0-				35
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	N	-0-				35
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	3	N	-0-				35
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	3	N	-0-				35

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
													PROD			BALANCE
11		630 N	506	-0-	-124	-0-			32	1	474	3	N	-0-		7
12		558 N	538	-0-	-20	-0-			31	1	507	3	N	-0-		7
01		620 N	202	-0-	-418	-0-			14	1	188	3	N	-0-		7
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-			28	1	532	3	N	-0-		7
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-			38	1	586	3	N	-0-		7
*04		622 N	622	-0-	-0-	-0-			43	1	579	3	N	-0-		7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

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

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-			182	1	2734	3	Y	-0-		21
12	3100	N	8229	-0-	5129	5129			471	1	7758	3	Y	-0-		21
01	3100	N	6012	-0-	2912	8041			424	1	5588	3	Y	-0-		21
02	15265	X	7224	-0-	-8041	-0-			366	1	6858	3	Y	-0-		21
03	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-			757	1	11758	3	Y	-0-		21
*04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-			673	1	9121	3	Y	-0-		21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

11	10	N	1	-0-	-9	-0-			1	3			N	-0-		138
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-			1	1	8	3	N	-0-		138
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-			2	1	23	3	N	-0-		138
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-			3	1	48	3	N	-0-		138
03	9	N	2	-0-	-7	-0-			2	3			N	-0-		138
04	30	N	5	-0-	-25	-0-			5	3			N	-0-		138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

11	2910	X	450	-0-	-2460	-0-			450	2			N	-0-		73
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-			3846	2			N	-0-		73
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-			3804	2			N	-0-		73
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-			3688	2			N	-0-		73
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-			3396	2			N	-0-		73
04	2910	X	1963	-0-	-947	-0-			1963	2			N	-0-		73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

11	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-			876	1	13132	3	Y	-0-		96
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-			641	1	10577	3	Y	-0-	4	100
									4	9						
01	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-			374	1	4924	3	Y	-0-		100
02	13216	X	3549	-0-	-9667	-0-			180	1	3369	3	Y	-0-		100
03	14632	X	7195	-0-	-7437	-0-			435	1	6760	3	Y	-0-		100
04	14010	X	5130	-0-	-8880	-0-			353	1	4777	3	Y	-0-		100

-----													
HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 12050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	3000 N	4802	-0-	1802	20846	300 1	4502 3	Y	-0-				16
12	20902 X	56	-0-	-20846	-0-	3 1	52 3	Y	1				17
						1 9							
01	62 X	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-				17
02	12208 X	9571	-0-	-2637	-0-	485 1	9086 3	Y	-0-				17
03	12059 X	1873	-0-	-10186	-0-	113 1	1760 3	Y	-0-				17
04	4800 X	42	-0-	-4758	-0-	3 1	39 3	Y	-0-				17
-----													
USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6286 - 10800	
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-				100
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-				100
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2		N	-0-				100
02	2772 X	2503	-0-	-269	-0-	2503 2		N	-0-				100
03	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6515 2	2 9	N	2				102
*04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		N	-0-				102
-----													
USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245	
11	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11541 2	80 9	Y	73	69 1			78
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8192 2	1 9	Y	1				79
01	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9513 2	1 9	Y	1				80
02	10836 X	7846	-0-	-2990	-0-	7846 2		Y	-0-				80
03	11997 X	9043	-0-	-2954	-0-	9037 2	6 9	Y	5				85
04	11610 X	8155	-0-	-3455	-0-	8147 2	8 9	Y	7				92
-----													
USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680	
11	4470 X	2869	-0-	-1601	-0-	2849 2	20 9	Y	18	22 1			20
12	4619 X	3052	-0-	-1567	-0-	3052 2		Y	-0-				20
01	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995 2		Y	-0-				20
02	3080 X	2836	-0-	-244	-0-	2836 2		Y	-0-				20
03	3410 X	3093	-0-	-317	-0-	3091 2	2 9	Y	2				22
*04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3537 2	3 9	Y	3				25
-----													
LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6281 - 16737	
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	115 1	1722 3	Y	-0-				16
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79 1	1294 3	Y	1				17
						1 9							
01	775 X	318	-0-	-457	-0-	22 1	296 3	Y	-0-				17
02	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	424 1	7938 3	Y	-0-				17
03	5208 X	2696	-0-	-2512	-0-	163 1	2533 3	Y	-0-				17
*04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	127 1	1722 3	Y	-0-				17
-----													
USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063	
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292 2	9 9	Y	8	9 1			9
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		Y	-0-				9
01	1178 N	812	-0-	-366	-0-	812 2		Y	-0-				9
02	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-				9
03	2108 X	1966	-0-	-142	-0-	1965 2	1 9	Y	1				10
04	2040 X	2025	-0-	-15	-0-	2023 2	2 9	Y	2				12



-----															
HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
USA		WELL #: 5H			RRCID -> 199891			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(STATUS(CODE))	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
11	6480 X	4948	-0-	-1532	-0-	4914	2	34	9	Y	31	38 1	34		
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-		34		
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6546	2	1	9	Y	1		35		
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-		35		
03	5456 X	4731	-0-	-725	-0-	4728	2	3	9	Y	3		38		
04	6000 X	3469	-0-	-2531	-0-	3466	2	3	9	Y	3		41		
-----															
HANSEN GAS UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 199969			COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684		
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	34	1	513	3	Y	21	96 1	118		
						23	9								
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	3	Y	8		126		
						9	9								
01	1333 N	401	-0-	-932	-0-	28	1	373	3	Y	-0-		126		
02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2195	3	Y	-0-		126		
03	2511 X	820	-0-	-1691	-0-	50	1	770	3	Y	-0-		126		
04	2430 X	746	-0-	-1684	-0-	51	1	695	3	Y	-0-		126		
-----															
TODD GAS UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 200611			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-		
-----															
USA				WELL #: 8H			RRCID -> 200614			COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850		
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4	5 1	4		
12	558 N	268	-0-	-290	-0-	267	2	1	9	Y	1		5		
01	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-		5		
02	644 X	212	-0-	-432	-0-	212	2			Y	-0-		5		
03	713 X	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-		5		
04	660 X	275	-0-	-385	-0-	275	2			Y	-0-		5		
-----															
USA				WELL #: 7H			RRCID -> 201070			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685		
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6791	2	46	9	Y	42	33 1	45		
12	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7529	2	1	9	Y	1		46		
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8130	2	2	9	Y	2		48		
02	6944 X	3989	-0-	-2955	-0-	3989	2			Y	-0-		48		
03	7533 X	3295	-0-	-4238	-0-	3294	2	1	9	Y	1		49		
04	7860 X	1705	-0-	-6155	-0-	1703	2	2	9	Y	2		51		
-----															
FLEMING GAS UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 201368			COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100		
11	3000 N	3326	-0-	326	326	208	1	3118	3	Y	-0-		17		
12	1918 X	1592	-0-	-326	-0-	91	1	1501	3	Y	-0-		17		
01	837 X	423	-0-	-414	-0-	30	1	393	3	Y	-0-		17		
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	176	1	3296	3	Y	-0-		17		
03	3441 X	2096	-0-	-1345	-0-	127	1	1969	3	Y	-0-		17		
*04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	269	1	3648	3	Y	-0-		17		

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3	Y	-0-		52
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3	Y	-0-		52
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	Y	-0-		52
02	9268 X	6397	-0-	-2871	-0-	6397	3	Y	-0-		52
03	10261 X	8503	-0-	-1758	-0-	8503	3	Y	-0-		52
04	9930 X	8314	-0-	-1616	-0-	8314	3	Y	-0-		52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	Y	-0-	26
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	874	3	Y	-0-	26
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-	26
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	-0-	26
03	930 N	426	-0-	-504	-0-	26	1	400	3	Y	-0-	26
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	3	Y	-0-	26

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

11	3750 X	2522	-0-	-1228	-0-	158	1	2364	3	Y	-0-	18
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	390	1	6435	3	Y	2	20
01	3875 X	2936	-0-	-939	-0-	207	1	2726	3	Y	3	23
02	6860 X	6414	-0-	-446	-0-	325	1	6086	3	Y	3	26
03	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	546	1	8485	3	Y	27	53
04	6600 X	5200	-0-	-1400	-0-	355	1	4804	3	Y	37	90

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

11	5880 X	3533	-0-	-2347	-0-	221	1	3312	3	Y	-0-	6
12	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	542	1	8936	3	Y	1	7
01	6076 X	3578	-0-	-2498	-0-	252	1	3325	3	Y	1	8
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	345	1	6460	3	Y	1	9
03	9486 X	9215	-0-	-271	-0-	557	1	8648	3	Y	9	18
04	9180 X	8520	-0-	-660	-0-	585	1	7922	3	Y	12	30

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	260	1	3902	3	Y	-0-	113
12	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	295	1	4863	3	Y	-0-	113
01	4154 X	1730	-0-	-2424	-0-	122	1	1608	3	Y	-0-	113
02	4088 X	3392	-0-	-696	-0-	172	1	3220	3	Y	-0-	113
03	5146 X	4907	-0-	-239	-0-	297	1	4610	3	Y	-0-	113
04	4980 X	4409	-0-	-571	-0-	303	1	4106	3	Y	-0-	113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

11	1170 X	203	-0-	-967	-0-	203	3			Y	-0-	52
12	1209 X	43	-0-	-1166	-0-	43	3			Y	-0-	52
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-	52
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-	52
03	2201 X	289	-0-	-1912	-0-	289	3			Y	-0-	52
*04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-	52

-----																	
HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	2		3	9	Y	3		4	1	4
12		527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2				Y	-0-				4
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				Y	-0-				4
02		924 X	579	-0-	-345	-0-	579	2				Y	-0-				4
03		952 X	952	-0-	-0-	-0-	951	2		1	9	Y	1				5
04		660 X	566	-0-	-94	-0-	566	2				Y	-0-				5
-----																	
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001																	
11		3000 N	896	-0-	-2104	-0-	896	2				N	-0-				-0-
12		4052 X	3936	-0-	-116	-0-	3936	2				N	-0-				-0-
01		20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2				N	-0-				-0-
02		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2				N	-0-				-0-
03		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2				N	-0-				-0-
*04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2				N	-0-				-0-
-----																	
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806																	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-				141
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				141
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-				141
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2				N	-0-				141
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-1	2				N	-0-				141
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-60	2				N	-0-				141
-----																	
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312																	
11		210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2				N	-0-				107
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-				107
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-				107
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2				N	-0-				107
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62	2				N	-0-				107
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-90	2				N	-0-				107
-----																	
LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899																	
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3				Y	-0-				189
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3				Y	-0-				189
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3				Y	-0-				189
02		784 N	467	-0-	-317	-0-	467	3				Y	-0-				189
03		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3				Y	-0-				189
04		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3				Y	-0-				189
-----																	
POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975																	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-60	2				N	-0-				87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				87
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				87
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				87
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-13	2				N	-0-				87
-----																	
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347																	
11		3570 X	3333	-0-	-237	-0-	3333	2				N	-0-				84
12		3689 X	3096	-0-	-593	-0-	3096	2				N	-0-				84
01		3689 X	1427	-0-	-2262	-0-	1427	2				N	-0-				84
02		3332 X	742	-0-	-2590	-0-	742	2				N	-0-				84
03		3689 X	209	-0-	-3480	-0-	209	2				N	-0-				84
*04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-3330	2				N	-0-				84

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
OGLESBEE		WELL #: 1H		RRCID -> 291946		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874														
CENTER DEEP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186535		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #: 1		RRCID -> 214368		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998														
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181930		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLORA ENERGY INC.		250597														
BAILEY		WELL #: 1H		RRCID -> 172657		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650								
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
-----																
SABINE HUXLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 174295		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407								
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					27
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					27
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6810 X	6013	-0-	-797	-0-	6007	2	6 9	N	5			67
12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7716	2	6 9	N	5			72
01	7223 X	6974	-0-	-249	-0-	6962	2	12 9	N	11			83
02	6524 X	3229	-0-	-3295	-0-	3229	2		N	-0-			83
03	7719 X	7549	-0-	-170	-0-	7527	2	22 9	N	20			103
04	7470 X	5819	-0-	-1651	-0-	5808	2	11 9	N	10			113
-----													
SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274	
11	2340 X	2125	-0-	-215	-0-	2125	2		N	-0-			75
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			75
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			75
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			75
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			75
*04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			75
-----													
SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			103
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			103
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			103
02	644 N	34	-0-	-610	-0-	34	2		N	-0-			103
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			103
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			103
-----													
SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121	
11	5220 X	4693	-0-	-527	-0-	4690	2	3 9	N	3			91
12	5394 X	4632	-0-	-762	-0-	4610	2	22 9	N	20			111
01	4991 X	4457	-0-	-534	-0-	4457	2		N	-0-			111
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-	4007	2		N	-0-			111
03	4836 X	4734	-0-	-102	-0-	4734	2		N	-0-			111
04	4680 X	4517	-0-	-163	-0-	4506	2	11 9	N	10			121
-----													
SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050	
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			45
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			45
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			45
02	2072 N	1334	-0-	-738	-0-	1334	2		N	-0-			45
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			45
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2		N	-0-			45
-----													
SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724	
11	4710 X	3886	-0-	-824	-0-	3886	2		N	-0-			115
12	7037 X	5536	-0-	-1501	-0-	5536	2		N	-0-			115
01	7037 X	2924	-0-	-4113	-0-	2924	2		N	-0-			115
02	6356 X	5887	-0-	-469	-0-	5887	2		N	-0-			115
03	5983 X	4914	-0-	-1069	-0-	4914	2		N	-0-			115
04	5370 X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2		N	-0-			115
-----													
O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477	
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1330	-0-	-530	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
*04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
O'REAR "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 181753		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2	N	-0-			80
12	465 N	78	-0-	-387	-0-	78	2	N	-0-			80
01	775 N	64	-0-	-711	-0-	64	2	N	-0-			80
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			80
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			80
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			80
-----												
CASSELL		WELL #: 1H		RRCID -> 181905		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043				
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			43
12	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2	N	-0-			43
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2	N	-0-			43
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	970	2	N	-0-			43
03	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2	N	-0-			43
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			43
-----												
SABINE JAN		WELL #: 1H		RRCID -> 181933		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135				
11	4020 X	3982	-0-	-38	-0-	3982	2	N	-0-			136
12	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2	N	-0-			136
01	4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2	N	-0-			136
02	4452 X	3086	-0-	-1366	-0-	3086	2	N	-0-			136
03	4929 X	3457	-0-	-1472	-0-	3457	2	N	-0-			136
04	3990 X	3865	-0-	-125	-0-	3865	2	N	-0-			136
-----												
SABINE BRYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 182977		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402				
11	6600 X	6406	-0-	-194	-0-	6400	2	6 9 N	5			60
12	6820 X	5669	-0-	-1151	-0-	5661	2	8 9 N	7			67
01	7223 X	6022	-0-	-1201	-0-	6016	2	6 9 N	5			72
02	6524 X	4319	-0-	-2205	-0-	4310	2	9 9 N	8			80
03	7223 X	7133	-0-	-90	-0-	7116	2	17 9 N	15			95
04	6420 X	6387	-0-	-33	-0-	6378	2	9 9 N	8			103
-----												
SABINE CAYMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 183794		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525				
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			52
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			52
01	713 N	437	-0-	-276	-0-	437	2	N	-0-			52
02	672 N	55	-0-	-617	-0-	55	2	N	-0-			52
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			52
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			52
-----												
LOCKE		WELL #: 1H		RRCID -> 184392		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730				
11	4110 X	4062	-0-	-48	-0-	4062	2	N	-0-			59
12	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2	N	-0-			59
01	4247 X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2	N	-0-			59
02	3836 X	3410	-0-	-426	-0-	3410	2	N	-0-			59
03	4247 X	4176	-0-	-71	-0-	4176	2	N	-0-			59
04	4050 X	3746	-0-	-304	-0-	3746	2	N	-0-			59
-----												
SABINE GRIFFIN		WELL #: 1H		RRCID -> 185965		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657				
11	7920 X	7674	-0-	-246	-0-	7661	2	13 9 N	12			80
12	7967 X	7565	-0-	-402	-0-	7548	2	17 9 N	15			95
01	7967 X	7615	-0-	-352	-0-	7598	2	17 9 N	15			110
02	7196 X	5459	-0-	-1737	-0-	5448	2	11 9 N	10			120
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8607	2	36 9 N	33			153
*04	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8012	2	4 9 N	4			157

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597													
PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371						
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				17
12	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	2			Y	-0-				17
01	930 N	652	-0-	-278	-0-	652	2			Y	-0-				17
02	784 N	693	-0-	-91	-0-	693	2			Y	-0-				17
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-				17
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-				17
-----															
SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040						
11	6090 X	5511	-0-	-579	-0-	5501	2	10	9	N	9				97
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6088	2	17	9	N	15				112
01	6014 X	5873	-0-	-141	-0-	5862	2	11	9	N	10				122
02	5432 X	3918	-0-	-1514	-0-	3909	2		9	N	8				130
03	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6404	2	48	9	N	44				174
*04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5964	2	9	9	N	8				182
-----															
SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701						
11	8760 X	8277	-0-	-483	-0-	8260	2	17	9	N	15				140
12	9052 X	8482	-0-	-570	-0-	8439	2	43	9	N	39				179
01	9052 X	8720	-0-	-332	-0-	8702	2	18	9	N	16				195
02	8064 X	6595	-0-	-1469	-0-	6581	2	14	9	N	13	181	1		27
03	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9297	2	36	9	N	33				60
*04	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8598	2	30	9	N	27				87
-----															
SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060						
11	5430 X	3806	-0-	-1624	-0-	3803	2	3	9	N	3				80
12	5611 X	4117	-0-	-1494	-0-	4117	2			N	-0-				80
01	5611 X	5238	-0-	-373	-0-	5238	2			N	-0-				80
02	4760 X	1962	-0-	-2798	-0-	1962	2			N	-0-				80
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6012	2	3	9	N	3				83
04	5070 X	4216	-0-	-854	-0-	4216	2			N	-0-				83
-----															
SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043						
11	3510 X	1692	-0-	-1818	-0-	1692	2			N	-0-				94
12	3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3599	2			N	-0-				94
01	3627 X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-				94
02	2912 X	2509	-0-	-403	-0-	2509	2			N	-0-				94
03	3596 X	1139	-0-	-2457	-0-	1139	2			N	-0-				94
04	3480 X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-				94
-----															
SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199						
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				63
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				63
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				63
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-				63
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				63
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				63

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 -	8530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	AMT	AMT	BALANCE
11	2670 N	1895	-0-	-775	-0-	1895	2			N	-0-		123
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-		123
01	2759 N	1996	-0-	-763	-0-	1996	2			N	-0-		123
02	1764 N	1460	-0-	-304	-0-	1460	2			N	-0-		123
03	2449 N	1471	-0-	-978	-0-	1471	2			N	-0-		123
*04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-		123

SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 -	13021
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		14
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		14
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		14
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-		14
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		14
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		14

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 -	10663
11	1380 X	1302	-0-	-78	-0-	1302	2			N	-0-		85
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-		85
01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-		85
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		85
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-		85
*04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-		85

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 -	12448
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-		-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 -	13054
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 -	12422
11	4470 X	3048	-0-	-1422	-0-	3048	2			N	-0-		53
12	4619 X	3264	-0-	-1355	-0-	3264	2			N	-0-		53
01	4588 X	3152	-0-	-1436	-0-	3152	2			N	-0-		53
02	4116 X	2620	-0-	-1496	-0-	2620	2			N	-0-		53
03	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			N	-0-		53
04	3150 X	2926	-0-	-224	-0-	2926	2			N	-0-		53



HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6327 - 11540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2					33
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2					33
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2					33
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2					33
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2					33
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2					33

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 6154 - 13145	
11	11400 X	10642	-0-	-758	-0-	10633 2	9 9	N	8		33
12	11625 X	10338	-0-	-1287	-0-	10321 2	17 9	N	15		48
01	11625 X	9652	-0-	-1973	-0-	9637 2	15 9	N	14		62
02	10248 X	7045	-0-	-3203	-0-	7036 2	9 9	N	8		70
03	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12246 2	22 9	N	20		90
*04	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10951 2	22 9	N	20		110

DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6875 - 13649	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790	
11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286 2		N	-0-		13
12	2852 X	2793	-0-	-59	-0-	2793 2		N	-0-		13
01	5239 X	1810	-0-	-3429	-0-	1810 2		N	-0-		13
02	5656 X	1829	-0-	-3827	-0-	1829 2		N	-0-		13
03	6262 X	5121	-0-	-1141	-0-	5121 2		N	-0-		13
04	6060 X	3236	-0-	-2824	-0-	3236 2		N	-0-		13

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		28
12	372 N	166	-0-	-206	-0-	166 2		N	-0-		28
01	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2		N	-0-		28
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		28
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		28
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		28

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6757 - 11675	
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-		-0-
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3969	-0-	-30	-0-	3969 2		N	-0-		-0-
02	3780 X	2606	-0-	-1174	-0-	2606 2		N	-0-		-0-
03	4185 X	3899	-0-	-286	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
04	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	3271 2		N	-0-		-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 6457 - 14613	
11	4740 X	4397	-0-	-343	-0-	4397 2		N	-0-		104
12	4929 X	4540	-0-	-389	-0-	4540 2		N	-0-		104
01	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	4618 2		N	-0-		104
02	4452 X	3641	-0-	-811	-0-	3641 2		N	-0-		104
03	4557 X	4550	-0-	-7	-0-	4550 2		N	-0-		104
04	4470 X	4211	-0-	-259	-0-	4211 2		N	-0-		104

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	224430	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6757 - 14100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-		584 2			-0-	-0-
12	310 X	131	-0-	-179	-0-		131 2			-0-	-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-		76 2			-0-	-0-
02	280 N	52	-0-	-228	-0-		52 2			-0-	-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-		89 2			-0-	-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-		16 2			-0-	-0-
-----											
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	225295	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	6609 - 11765
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10	79 1		13
-----											
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225296	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6834 - 11765
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6741 - 13413
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59	99 1		17
-----											
SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6172 - 6420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6946 - 11957
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 2				52
12	744 N	431	-0-	-313	-0-		431 2				52
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2				52
02	756 N	408	-0-	-348	-0-		408 2				52
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2				52
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 2				52
-----											
MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6178 - 12520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		150
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		150
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		150
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		150
03	3100 N	3596	-0-	496	496	3596 2		N	-0-		150
*04	2373 N	1877	-0-	-496	-0-	1877 2		N	-0-		150
-----											
PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		87
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		87
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		87
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		87
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		87
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		87
-----											
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		47
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		47
01	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338 2		N	-0-		47
02	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161 2		N	-0-		47
03	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	1083 2		N	-0-		47
04	1290 N	1096	-0-	-194	-0-	1096 2		N	-0-		47
-----											
MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		38
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-		38
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
-----											
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375
11	2700 X	2438	-0-	-262	-0-	2438 2		N	-0-		118
12	2945 N	2582	-0-	-363	-0-	2582 2		N	-0-		118
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-		118
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-		118
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-		118
*04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		118
-----											
MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	6980 - 11555
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		20
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		20
01	1178 N	958	-0-	-220	-0-	958 2		N	-0-		20
02	980 N	887	-0-	-93	-0-	887 2		N	-0-		20
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		20
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2		N	-0-		20
-----											
SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6537 - 12466
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		57
12	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562 2		N	-0-		57
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		57
02	1708 N	813	-0-	-895	-0-	813 2		N	-0-		57
03	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2		N	-0-		57
04	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660 2		N	-0-		57

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																
APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043								
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					137
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					137
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					137
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					137
03	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					137
*04	2545 N	2251	-0-	-294	-0-	2251	2			N	-0-					137
-----																
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363								
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					120
12	2201 N	1261	-0-	-940	-0-	1261	2			N	-0-					120
01	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					120
02	1484 N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2			N	-0-					120
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
04	1800 N	1328	-0-	-472	-0-	1328	2			N	-0-					120
-----																
ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401								
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360 N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
-----																
MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246								
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					96
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					96
01	2697 N	2414	-0-	-283	-0-	2414	2			N	-0-					96
02	2436 N	1831	-0-	-605	-0-	1831	2			N	-0-					96
03	2697 N	2183	-0-	-514	-0-	2183	2			N	-0-					96
04	2340 N	2017	-0-	-323	-0-	2017	2			N	-0-					96
-----																
ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933								
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					57
12	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					57
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					57
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					57
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					57
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					57
-----																
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460								
11	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	2428	2			N	-0-					70
12	3193 X	2554	-0-	-639	-0-	2554	2			N	-0-					70
01	3162 X	2053	-0-	-1109	-0-	2053	2			N	-0-					70
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					70
03	2542 X	1750	-0-	-792	-0-	1750	2			N	-0-					70
04	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-		45
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-		45
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-		45
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		45
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-		45
*04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-		45
-----												
LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924			
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-		155
12	2356 N	2160	-0-	-196	-0-	2160	2		N	-0-		155
01	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		N	-0-		155
02	2800 N	2812	-0-	12	-0-	2812	2		N	-0-		155
03	2306 N	2294	-0-	-12	-0-	2294	2		N	-0-		155
*04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-		155
-----												
SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906			
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-		20
12	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-		20
01	2697 X	1949	-0-	-748	-0-	1949	2		N	-0-		20
02	2660 X	2354	-0-	-306	-0-	2354	2		N	-0-		20
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-		20
*04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-		20
-----												
ETOCO, L.P.		255133		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837			
PATROON BAYOU 147		WELL #: 2										
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		230
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		230
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		230
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		230
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		230
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		230
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020												
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 183451		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270			
SHOFNER		WELL #: 1										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 183536		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374			
11	1380 N	1125	-0-	-255	-0-	29	1	1096	3	Y	-0-	-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	3	Y	-0-	-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	196	1	1400	3	Y	-0-	-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	292	1	1292	3	Y	-0-	-0-
03	2294 X	1713	-0-	-581	-0-	204	1	1509	3	Y	-0-	-0-
04	2040 X	1572	-0-	-468	-0-	293	1	1279	3	Y	-0-	-0-

-----												
HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HENNDERSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7144 - 13530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	51 1	1927 3	Y	-0-		-0-
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	105 1	2093 3	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1235	-0-	-315	-0-	152 1	1083 3	Y	-0-		-0-
02		2296 X	549	-0-	-1747	-0-	101 1	448 3	Y	-0-		-0-
03		2542 X	1150	-0-	-1392	-0-	137 1	1013 3	Y	-0-		-0-
04		2130 X	730	-0-	-1400	-0-	136 1	594 3	Y	-0-		-0-
-----												
SANTA FE OPERATING LLC				748158								
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5641 - 11980
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665								
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7121 - 11265
11		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176 2		N	-0-		5
12		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2		N	-0-		5
01		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2		N	-0-		5
02		1092 N	1089	-0-	-3	-0-	1089 2		N	-0-		5
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		5
*04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		5
-----												
WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 11686
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		5
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		5
01		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 2		N	-0-		5
02		1176 N	1064	-0-	-112	-0-	1064 2		N	-0-		5
03		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185 2		N	-0-		5
04		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153 2		N	-0-		5
-----												
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872								
HAWKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6440 - 13450
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GREER		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6417 - 11100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				945936									
HARMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7333 - 13291	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	71 1	1559 2	Y	-0-	-0-			9
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	71 1	1571 2	Y	-0-	-0-			9
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	78 1	1724 2	Y	-0-	-0-			9
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	67 1	1481 2	Y	-0-	-0-			9
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	72 1	1584 2	Y	-0-	-0-			9
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	66 1	1453 2	Y	-0-	-0-			9
-----													
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7434 - 13068	
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92 1	1984 2	Y	-0-	-0-			19
12	1984 N	1742	-0-	-242	-0-	77 1	1665 2	Y	-0-	-0-			19
01	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	79 1	1706 2	Y	-0-	-0-			19
02	1876 N	1563	-0-	-313	-0-	70 1	1493 2	Y	-0-	-0-			19
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	76 1	1632 2	Y	-0-	-0-			19
04	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	77 1	1660 2	Y	-0-	-0-			19
-----													
NICHOLSON				WELL #:	1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7306 - 13768	
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	120 1	2657 2	Y	-0-	-0-			13
12	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	133 1	2920 2	Y	-0-	-0-			13
01	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	100 1	2217 2	Y	-0-	-0-			13
02	3052 X	2567	-0-	-485	-0-	112 1	2455 2	Y	-0-	-0-			13
03	3379 X	2536	-0-	-843	-0-	110 1	2426 2	Y	-0-	-0-			13
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	115 1	2542 2	Y	-0-	-0-			13
-----													
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7354 - 13101	
11	1650 N	1324	-0-	-326	-0-	57 1	1267 2	Y	-0-	-0-			9
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	79 1	1731 2	Y	-0-	-0-			9
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	77 1	1699 2	Y	-0-	-0-			9
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	59 1	1300 2	Y	-0-	-0-			9
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	74 1	1635 2	Y	-0-	-0-			9
04	1710 N	1350	-0-	-360	-0-	59 1	1291 2	Y	-0-	-0-			9
-----													
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 13101	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	37 1	798 2	Y	-0-	-0-			19
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37 1	807 2	Y	-0-	-0-			19
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35 1	771 2	Y	-0-	-0-			19
02	784 N	650	-0-	-134	-0-	29 1	621 2	Y	-0-	-0-			19
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	35 1	762 2	Y	-0-	-0-			19
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	34 1	745 2	Y	-0-	-0-			19
-----													
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440 - 12841	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y	-0-	-0-			19
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y	-0-	-0-			19
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y	-0-	-0-			19
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	9 1	184 2	Y	-0-	-0-			19
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	9 1	189 2	Y	-0-	-0-			19
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	6 1	127 2	Y	-0-	-0-			19
-----													
BRIDGES ESTATE				WELL #:	1H	RRCID ->	192907	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200 - 14330	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	N	-0-				22
12	1147 N	923	-0-	-224	-0-	129	1	794	2	N	-0-				22
01	496 N	47	-0-	-449	-0-	5	1	42	2	N	-0-				22
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	158	1	1364	2	N	-0-				22
03	930 N	156	-0-	-774	-0-	7	1	149	2	N	-0-				22
*04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	N	-0-				22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

11	5850 X	5509	-0-	-341	-0-	239	1	5270	2	Y	-0-				32
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	248	1	5461	2	Y	-0-				32
01	6355 X	4191	-0-	-2164	-0-	181	1	4010	2	Y	-0-				32
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	251	1	5518	2	Y	-0-				32
03	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	246	1	5420	2	Y	-0-				32
*04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	240	1	5296	2	Y	-0-				32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

11	4890 X	2744	-0-	-2146	-0-	119	1	2625	2	Y	-0-				19
12	5053 X	3165	-0-	-1888	-0-	138	1	3027	2	Y	-0-				19
01	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	120	1	2652	2	Y	-0-				19
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	162	1	3556	2	Y	-0-				19
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	162	1	3568	2	Y	-0-				19
*04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	164	1	3626	2	Y	-0-				19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	258	1	2517	2	N	-0-				28
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	411	1	2537	2	N	-0-				28
01	3193 X	2501	-0-	-692	-0-	269	1	2232	2	N	-0-				28
02	2884 X	2122	-0-	-762	-0-	220	1	1902	2	N	-0-				28
03	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	123	1	2552	2	N	-0-				28
04	2850 X	2558	-0-	-292	-0-	255	1	2303	2	N	-0-				28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

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

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

11	4830 X	3939	-0-	-891	-0-	171	1	3768	2	Y	-0-				26
12	4588 X	4029	-0-	-559	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-				26
01	5084 X	3286	-0-	-1798	-0-	142	1	3144	2	Y	-0-				26
02	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	211	1	4626	2	Y	-0-				26
03	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	159	1	3502	2	Y	-0-				26
*04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	206	1	4545	2	Y	-0-				26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

11	3060 X	2799	-0-	-261	-0-	261	1	2538	2	N	-0-				73
12	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	382	1	2356	2	N	-0-				73
01	3162 X	2547	-0-	-615	-0-	274	1	2273	2	N	-0-				73
02	2856 X	1895	-0-	-961	-0-	197	1	1698	2	N	-0-				73
03	2883 X	2161	-0-	-722	-0-	100	1	2061	2	N	-0-				73
04	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	236	1	2128	2	N	-0-				73



HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID -> 233679		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 233764		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400						
11	6000	X	5558	-0-	-442	-0-	241	1	5317	2	Y	-0-			19
12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	260	1	5730	2	Y	-0-			19
01	6851	X	4268	-0-	-2583	-0-	184	1	4084	2	Y	-0-			19
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	271	1	5953	2	Y	-0-			19
03	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	264	1	5817	2	Y	-0-			19
04	5790	X	5643	-0-	-147	-0-	245	1	5398	2	Y	-0-			19
-----															
MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400						
11	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	378	1	3679	2	N	-0-			40
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	637	1	3929	2	N	-0-			40
01	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	408	1	3388	2	N	-0-			40
02	3808	X	3056	-0-	-752	-0-	317	1	2739	2	N	-0-			40
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	189	1	3908	2	N	-0-			40
04	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	388	1	3506	2	N	-0-			40
-----															
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800						
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	154	1	3331	2	Y	-0-			19
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	138	1	2961	2	Y	-0-			19
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	125	1	2710	2	Y	-0-			19
02	3192	X	2651	-0-	-541	-0-	118	1	2533	2	Y	-0-			19
03	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	130	1	2810	2	Y	-0-			19
04	3420	X	2805	-0-	-615	-0-	124	1	2681	2	Y	-0-			19
-----															
BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 235284		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300						
11	3960	X	3707	-0-	-253	-0-	161	1	3546	2	Y	-0-			19
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	156	1	3427	2	Y	-0-			19
01	4464	X	2146	-0-	-2318	-0-	93	1	2053	2	Y	-0-			19
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	184	1	4043	2	Y	-0-			19
03	4464	X	3424	-0-	-1040	-0-	149	1	3275	2	Y	-0-			19
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3657	2	Y	-0-			19
-----															
DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 236540		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400						
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	183	1	3958	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	174	1	3740	2	N	-0-			-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	163	1	3541	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3254	-0-	-610	-0-	145	1	3109	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3486	-0-	-792	-0-	154	1	3332	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3297	-0-	-843	-0-	146	1	3151	2	N	-0-			-0-
-----															
MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID -> 238031		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	134	1	2890	2	Y	-0-					19
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	144	1	3111	2	Y	-0-					19
01	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	131	1	2848	2	Y	-0-					19
02	2828 X	2613	-0-	-215	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-					19
03	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	129	1	2780	2	Y	-0-					19
04	3060 X	2787	-0-	-273	-0-	123	1	2664	2	Y	-0-					19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

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

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

11	3750 X	3500	-0-	-250	-0-	152	1	3348	2	Y	-0-					22
12	4123 X	2421	-0-	-1702	-0-	105	1	2316	2	Y	-0-					22
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	182	1	4049	2	Y	-0-					22
02	3724 X	2787	-0-	-937	-0-	121	1	2666	2	Y	-0-					22
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	177	1	3899	2	Y	-0-					22
04	4080 X	2452	-0-	-1628	-0-	106	1	2346	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1	1996	2	N	-0-					67
12	2573 N	2433	-0-	-140	-0-	339	1	2094	2	N	-0-					67
01	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	212	1	1760	2	N	-0-					67
02	2044 N	1695	-0-	-349	-0-	176	1	1519	2	N	-0-					67
03	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	100	1	2070	2	N	-0-					67
*04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	204	1	1838	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	441	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	5146 X	4718	-0-	-428	-0-	658	1	4060	2	N	-0-					-0-
01	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	462	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4648 X	3549	-0-	-1099	-0-	368	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	4898 X	4233	-0-	-665	-0-	195	1	4038	2	N	-0-					-0-
04	4740 X	3612	-0-	-1128	-0-	360	1	3252	2	N	-0-					-0-

-----												
HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
B.P. HILL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	354 1	7644 2	N	-0-			102
12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	342 1	7362 2	N	-0-			102
01	7502 X	7381	-0-	-121	-0-	325 1	7056 2	N	-0-			102
02	7476 X	6516	-0-	-960	-0-	290 1	6226 2	N	-0-			102
03	8277 X	7303	-0-	-974	-0-	324 1	6979 2	N	-0-			102
04	8010 X	7000	-0-	-1010	-0-	310 1	6690 2	N	-0-			102
-----												
ITEX (TRAVIS PEAK)				44827 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC				786697								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754 - 6774
-----												
11	9284	7132	-0-	-2152	-0-	7118 2	14 9	N	13			125
12	5146	878	-0-	-4268	-0-	870 2	8 9	N	7			132
01	5146	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-			132
02	4648	-0-	-0-	-4648	-0-			N	-0-			132
03	5146	563	-0-	-4583	-0-	563 2		N	-0-			132
04	4980	4663	-0-	-317	-0-	4663 2		N	-0-			132
-----												
J. G. S. (PETTIT, LOWER)				45034 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476 - 6486
-----												
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH A		WELL #:		2	RRCID ->	283537	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6490 - 6504
-----												
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			137
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			137
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			137
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			137
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			137
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			137
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
HARRIS		WELL #:		1 F	RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6429 - 6456
-----												
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	95 1	316 3	N	-0-			-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	92 1	302 3	N	-0-			-0-
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	89 1	288 3	N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	81 1	272 3	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	97 1	302 3	N	-0-			-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	99 1	273 3	N	-0-			-0-
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
SEALY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6664 - 6674
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

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

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737  
 HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

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

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 PINNERGY, LTD. 665701  
 IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201  
 AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SLANT OPERATING, LLC 786697  
SHAW HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
KJ ENERGY, LLC 469901  
CASSITY

WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201  
AUSTIN

WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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

SLANT OPERATING, LLC 786697  
SHAW HEIRS

WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

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

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
MCBRIDE OPERATING LLC 538006  
ROQUEMORE, EDDIE

WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
PALEO, INC. 635116  
BOLTON

WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE  
MERCURY OPERATING, LLC 560337  
DACUS

WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT			-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
D & H PRODUCTION, INC. 196196  
PRICE, SUE

WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			52
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			52
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			52
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			52
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			52
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			52

JARED (RODESSA)		//CONT.//		45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
RHEATA RESOURCES, LLC				704807											
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47

JARED (TRAVIS PEAK)				45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321											
SILVER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762 - 8074			
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2292	2	3	9	N	3				30
12	1984 X	1739	-0-	-245	-0-	1739	2			N	-0-				30
01	2077 X	1759	-0-	-318	-0-	1757	2	2	9	N	2				32
02	2156 N	1439	-0-	-717	-0-	1439	2			N	-0-				32
03	1736 N	462	-0-	-1274	-0-	462	2			N	-0-				32
*04	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-				32

GRISSOM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912 - 8090		
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2795	2	116	9	N	105				150
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2859	2	31	9	N	28	153	1		25
01	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	2616	2	11	9	N	10				35
02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	N	5				40
03	3100 N	3195	-0-	95	95	3184	2	11	9	N	10				50
*04	3000 N	2975	-0-	-25	70	2867	2	108	9	N	98	131	1		17

CONQUEST ENERGY, INC.				172237		RRCID ->	150983	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 - 7792		
BURTON, R.J.		WELL #:													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
PLUGGED AND ABANDONED													04/25/2019		

D & H PRODUCTION, INC.				196196		RRCID ->	149699	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7846 - 7856		
PRICE, SUE		WELL #:		1											
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				10
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				10
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-				10
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				10
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-				10
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-				10

JARVIS (WILCOX)				45796 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
BBC&D ENTERPRISES, LLC				058903											
SEWELL, C. G.		WELL #:		2	RRCID ->	269482	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1957 - 1962			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JARVIS (WILCOX) //CONT.// 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 BBC&D ENTERPRISES, LLC //CONT.// 058903  
 SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

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

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790  
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					42
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					42
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					42
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					42
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					42
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564  
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

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

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					30
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					30
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					30
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					30
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30



JOAQUIN (JETER)		46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
PRICE, J. S. UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	016197	COMPL. DATE	11/27/1953	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4779 - 4844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

PRICE, J. S., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016198	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4816 - 4913
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRICE, J.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180671	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4942 - 4949
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY			
STEPHENS, G.H.		1 U		RRCID ->		135604		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
PRICE, J.S. GAS UNIT	WELL #:	18	RRCID ->	203923	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 5934 - 5951	
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	Y	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	Y	-0-		-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	Y	-0-		-0-
02	1484 N	1289	-0-	-195	-0-	1289 3	Y	-0-		-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181 3	Y	-0-		-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY			
MCNEELEY		1		RRCID ->		126166		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		107	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	5 8	107	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		107	
03	3100 N	9670	-0-	6570	6570	9634 2	36 9 N	33		140	
*04	3000 N	7512	-0-	4512	11082	7511 2	1 9 N	1	1 8	140	

-----															
JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		6270 X	5806	-0-	-464	-0-	464	1	5342	2	Y	-0-			23
12		6479 X	5645	-0-	-834	-0-	407	1	5238	2	Y	-0-			23
01		6479 X	5618	-0-	-861	-0-	417	1	5201	2	Y	-0-	23	1	-0-
02		5432 X	4981	-0-	-451	-0-	307	1	4674	2	Y	-0-			-0-
03		6014 X	5372	-0-	-642	-0-	364	1	5008	2	Y	-0-			-0-
04		5820 X	4977	-0-	-843	-0-	362	1	4615	2	Y	-0-			-0-
-----															
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596															
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041	PERF. 5932 - 5948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			86
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			86
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			86
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			86
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			86
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			86
-----											
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176							
HOWELL, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6246 - 6252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
		PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020									
-----											
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
RUSHING, E. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 5018 - 5032
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 6522 - 6918
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7108 - 8384
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 6324 - 6484
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	096682	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7636 - 8563			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01		124 N	2	-0-	-122	-0-		2	3		N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	6355 - 6430			
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
*04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	101747	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	6542 - 8374			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104621	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	6519 - 8441			
11		660 N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-			17
12		682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-			17
01		682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-			17
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			17
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			17
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-			17
-----															
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106504	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6372 - 6482			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	106644	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	6541 - 8463			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----															
BROOKS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	107888	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	7402 - 8633			
11		180 N	44	-0-	-136	-0-	27	3	17	9	Y	15			34
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	35	3	9	9	Y	8			42
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			42
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	19	3	8	9	Y	7	22	1	27
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	Y	11	20	1	18
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1			19

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394															
-----															
11		360 X	269	-0-	-91	-0-	184	3	85	9	Y	77			148
12		491 X	491	-0-	-0-	-0-	368	3	123	9	Y	112			260
01		403 X	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-			260
02		364 X	265	-0-	-99	-0-	177	3	88	9	Y	80	139	1	201
03		279 X	256	-0-	-23	-0-	137	3	119	9	Y	108	147	1	162
04		480 X	292	-0-	-188	-0-	218	3	74	9	Y	67			229
-----															
HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
-----															
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322															
-----															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219															
-----															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246																	
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					12
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					12
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					12
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					12
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					12
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					12
-----																	
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009																	
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
-----																	
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
-----																	
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736																	
11	3000	X	2546	-0-	-454	-0-	2535	3	11	9	Y	10	95	1			49
12	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1880	3	19	9	Y	17					66
01	3100	X	1781	-0-	-1319	-0-	1771	3	10	9	Y	9					75
02	2464	X	1763	-0-	-701	-0-	1756	3	7	9	Y	6					81
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	3	2	9	Y	2					83
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2889	3	9	9	Y	8					91

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8832	3	7	9	Y	89
12		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9872	3	20	9	Y	107
01		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10372	3	23	9	Y	128
02		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9213	3	20	9	Y	146
03		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9682	3	24	9	Y	168
04		10050 X	8540	-0-	-1510	-0-	8509	3	31	9	Y	196
-----												
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754												
11		3000 X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	5
12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	5
01		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	5
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	5
03		2728 X	2721	-0-	-7	-0-	2721	3			Y	5
04		3000 X	2558	-0-	-442	-0-	2558	3			Y	5
-----												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676												
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	55
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	55
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	56
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	56
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	56
04		450 N	305	-0-	-145	-0-	304	3	1	9	Y	57
-----												
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728												
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-
*04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-
-----												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136												
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	3	8	9	Y	31
12		1302 N	600	-0-	-702	-0-	593	3	7	9	Y	37
01		1705 N	1110	-0-	-595	-0-	1108	3	2	9	Y	39
02		1036 N	1013	-0-	-23	-0-	1011	3	2	9	Y	41
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	Y	42
04		1080 N	878	-0-	-202	-0-	875	3	3	9	Y	45
-----												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620												
11		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5210	3	1	9	Y	55
12		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5586	3	2	9	Y	57
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	57
02		5236 X	4538	-0-	-698	-0-	4538	3			Y	57
03		5797 X	5416	-0-	-381	-0-	5416	3			Y	57
04		5400 X	4952	-0-	-448	-0-	4944	3	8	9	Y	64
-----												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	23	-0-	23	23	3	Y	-0-		-0-
-----										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972		
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3	Y	-0-		7
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3	Y	-0-		7
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		7
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	Y	-0-		7
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	Y	-0-		7
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	466 3	Y	-0-		7
-----										
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578		
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-		54
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		54
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		54
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		54
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		54
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		54
-----										
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576		
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	Y	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-		-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		-0-
-----										
RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592		
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2	N	-0-		62
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4648 2	N	1		63
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-		63
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2	N	-0-		63
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-		63
*04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-		63
-----										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039		
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3	Y	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	Y	-0-		-0-



-----																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467												
RUSHING			WELL #:		3	RRCID -> 199394			COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8680 PERF. 6350 - 6644					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 199605			COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	8695 PERF. 6403 - 8589					
11		870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					38
12		899 N	833	-0-	-66	-0-	832	3	1	9	Y	-1					39
01		837 N	757	-0-	-80	-0-	757	3			Y	-0-					39
02		756 N	679	-0-	-77	-0-	679	3			Y	-0-					39
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					39
*04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					39
-----																	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 200123			COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7848 - 8742					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
-----																	
HANSON, J. W.			WELL #:		7	RRCID -> 200127			COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8592 PERF. 7782 - 8536					
11		2916 N	2884	-0-	-32	-0-	2861	2	23	9	N	21					225
12		3100 N	3257	-0-	157	-0-	3222	2	35	9	N	32					257
01		3208 X	3051	-0-	-157	-0-	3036	2	15	9	N	14					271
02		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	N	15					286
03		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2703	2	17	9	N	15	172	1			129
*04		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2107	2	24	9	N	22					151
-----																	
RUSHING			WELL #:		4	RRCID -> 200602			COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6372 - 8186					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
ELLIS, R.W. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200645			COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8390 - 8606					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GORDON-ARMSTREET			WELL #:		1	RRCID -> 200720			COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	8206 PERF. 6507 - 8025					
11		2520 X	987	-0-	-1533	-0-	987	3			Y	-0-					40
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					40
01		2914 X	2750	-0-	-164	-0-	2750	3			Y	-0-					40
02		2632 X	2034	-0-	-598	-0-	2034	3			Y	-0-					40
03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					40
04		3150 X	1520	-0-	-1630	-0-	1520	3			Y	-0-					40

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
-----												
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3568	3	9	9	N	160
12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	3	3	9	N	163
01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3684	3	10	9	N	172
02		3276 X	3104	-0-	-172	-0-	3095	3	9	9	N	180
03		3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			N	180
04		3510 X	2930	-0-	-580	-0-	2927	3	3	9	N	183
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
-----												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045												
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	9	Y	12
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	12
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	12
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	12
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	13
04		1500 N	1360	-0-	-140	-0-	1360	3			Y	13
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
-----												
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
-----												
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
-----												
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3			Y	-0-	38
12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3			Y	-0-	38
01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3			Y	-0-	38
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3			Y	-0-	38
03		3565 X	3538	-0-	-27	-0-	3538 3			Y	-0-	38
04		3750 X	3302	-0-	-448	-0-	3301 3	1 9		Y	1	39
-----												
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194												
11		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2358 3	19 9		Y	17	112
12		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2082 3	29 9		Y	26	138
01		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2147 3	22 9		Y	20	158
02		3024 X	2361	-0-	-663	-0-	2358 3	3 9		Y	3	161
03		3348 X	1792	-0-	-1556	-0-	1774 3	18 9		Y	16	177
04		2370 X	1198	-0-	-1172	-0-	1176 3	22 9		Y	20	197
-----												
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
-----												
HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
-----												
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980												
11		2820 X	2645	-0-	-175	-0-	2643 3	2 9		N	2	118
12		2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2754 3			N	-0-	118
01		3007 N	2560	-0-	-447	-0-	2560 3			N	-0-	118
02		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2452 3	31 9		N	28	146
03		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3			N	-0-	146
*04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			N	-0-	146
-----												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
BROOKS ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 208302		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8166 - 8658			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHILDRESS, CHARLES UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH	8709	PERF. 7480 - 8136			
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	N	5			5
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			5
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			5
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			5
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			5
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			5
-----															
WHIDDON GU			WELL #:		1	RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7016 - 8711			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRIDGEN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6855 - 8574			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HANSON, J. W.			WELL #:		8	RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7136 - 8542			
11		2700 N	2127	-0-	-573	-0-	2127	2			N	-0-			22
12		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2649	2	3	9	N	3			25
01		2542 N	2075	-0-	-467	-0-	2075	2			N	-0-			25
02		1988 N	1959	-0-	-29	-0-	1959	2			N	-0-			25
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3			28
*04		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			28
-----															
RUSHING			WELL #:		7	RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7963 - 8550			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
R & M FARMS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 215584		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6388 - 8636			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

-----																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467											
USA COURTNEY			WELL #:		1	RRCID ->	216623	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 6642 - 8230				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:		2 C	RRCID ->	217480	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6276 - 8726				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		4	RRCID ->	221144	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8133 - 8642				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		8	RRCID ->	222249	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 6450 - 8668				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				163
-----																
BROOKS ET AL			WELL #:		4	RRCID ->	222983	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8729	PERF. 7418 - 8630				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----																
PRIDGEN GAS UNIT			WELL #:		2 C	RRCID ->	224530	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 6441 - 8724				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT				-0-
-----																
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID ->	227204	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 7435 - 8720				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920																	
11	6330	X	5046	-0-	-1284	-0-	5046	3			Y	-0-					34
12	6541	X	5128	-0-	-1413	-0-	5127	3	1	9	Y	1					35
01	6541	X	5241	-0-	-1300	-0-	5241	3			Y	-0-					35
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5409	3	1	9	Y	1					36
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			Y	-0-					36
*04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-					36
-----																	
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778																	
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	93	1	241	2	Y	-0-					37
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	223	2	Y	1					38
							1	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	Y	1					39
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	92	1	235	2	Y	-0-					39
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	306	2	Y	1	26	1			14
							1	9									
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	80	1	209	2	Y	1					15
							1	9									
-----																	
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	39	-0-	39	129	39	3			Y	-0-					-0-

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
TAYLOR, W. M.			WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 7573 - 8577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			12
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			12
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			12
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	77	3	3	9	Y	3			15
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			15
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			15
-----															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7767 - 8747			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, W. M.			WELL #:		7	RRCID ->	239172	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 6615 - 8893			
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			10
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			10
01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			10
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1			11
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			11
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			11
-----															
RUSHING, E. O.			WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6365 - 8126			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HART, PRESTON			WELL #:		2	RRCID ->	242020	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6371 - 8156			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
-----															
PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		5	RRCID ->	242037	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 6334 - 8619			
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			33
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			33
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	-0-	359	3			N	-0-			33
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			33
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			33
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			33
-----															
PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		6	RRCID ->	242889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 6528 - 8618			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

-----											
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
HOROWITZ		WELL #:		2	RRCID ->	243971	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8787 PERF. 6433 - 8587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----											
11		4140 X	3957	-0-	-183	-0-	3957 3		N	-0-	117
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4473 3	8 9	N	7	124
01		4278 X	4236	-0-	-42	-0-	4233 3	3 9	N	3	127
02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3924 3	6 9	N	5	132
03		4278 X	4165	-0-	-113	-0-	4162 3	3 9	N	3	135
04		4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3479 3	2 9	N	2	137
-----											
BROOKS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	244140	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8763 PERF. 6558 - 8656	
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	72
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	72
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	72
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	72
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	72
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3		N	-0-	72
-----											
SEMPRA ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	245141	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	11228 PERF. 6492 - 8553	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BROOKS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	245793	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	8792 PERF. 6342 - 8646	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
-----											
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246971	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 6384 - 8662	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WIENER ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	246974	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 6774 - 8547	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		11	RRCID ->	247850	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8728 PERF. 6913 - 8618	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25



-----									
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467					
HART, PRESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
-----									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	942 1	2425 2	Y 3	201
						3 9			
12	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	976 1	2314 2	Y 3	204
						3 9			
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	948 1	2572 2	Y 8	212
						9 9			
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	880 1	2262 2	Y 7	219
						8 9			
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	985 1	3010 2	Y 9 145 1	83
						10 9			
*04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	970 1	2530 2	Y 9	92
						10 9			
-----									
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
-----									
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

-----													
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620													
11	5130	X	4863	-0-	-267	-0-	4861	3	2	9	N	2	224
12	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5002	3	22	9	N	20	244
01	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4291	3	1	9	N	1	245
02	4788	X	3644	-0-	-1144	-0-	3634	3	10	9	N	9	254
03	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	4009	3	1	9	N	1	255
04	4860	X	3378	-0-	-1482	-0-	3375	3	3	9	N	3	79
-----													
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853													
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-	140
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-	140
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5236	3	18	9	N	16	156
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-	156
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-	156
*04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-	156
-----													
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645													
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5668	3	3	9	N	3	33
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-	33
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5658	3	4	9	N	4	37
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-	37
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-	37
*04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-	37
-----													
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					27
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02		56 N	30	-0-	-26	-0-		30	2			N	-0-					27
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-					27
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					27

-----

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		1838	2	14	9	N	13					165
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-		1679	2	54	9	N	49					214
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		1374	2	41	9	N	37					251
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		1173	2	10	9	N	9					260
03	651	N	392	-0-	-259	-0-		378	2	14	9	N	13					273
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		1002	2	68	9	N	62	172	1			163

-----

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

11	240	N	236	-0-	-4	-0-		19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-		17	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-		18	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-		13	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-		16	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-		17	1	211	2	Y	-0-					-0-

-----

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

11	60	N	52	-0-	-8	-0-		4	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-		4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		4	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-		3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-		4	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-		3	1	48	2	Y	-0-					-0-

-----

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-		26	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-		26	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-		25	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-		19	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-		24	1	329	2	Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-		26	1	328	2	Y	-0-					-0-

-----

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

11	420	N	129	-0-	-291	-0-		11	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-		5	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-		8	1	104	2	Y	2					2
								2	9									
02	112	N	84	-0-	-28	-0-		5	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-		8	1	110	2	Y	-0-					-0-

-----  
 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582  
 -----

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

-----  
 CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907  
 -----

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

-----  
 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230  
 -----

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

-----  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612  
 -----

11		60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

-----  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568  
 -----

11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	Y	-0-					5
12		434 N	80	-0-	-354	-0-	5	1	68	2	Y	6					11
							7	9									
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	Y	-0-	11	1			-0-
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-

-----  
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077  
 -----

11		360 N	336	-0-	-24	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
12		372 N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
01		372 N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
04		330 N	291	-0-	-39	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-

-----

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					-0-
12		682 N	674	-0-	-8	-0-	49	1	625	2	Y	-0-					-0-
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	-0-					-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-					-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	887	2	Y	-0-					-0-
*04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	Y	-0-					-0-

-----

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	753	-0-	753	753	47	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	657	-0-	657	1410	44	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	773	-0-	773	2183	56	1	717	2	Y	-0-					-0-

-----

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02		84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

-----

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	121	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02		1512 N	1475	-0-	-37	-0-	91	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	106	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04		1590 N	1525	-0-	-65	-0-	111	1	1414	2	Y	-0-					-0-

-----

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

11		1500 N	1192	-0-	-308	-0-	95	1	1094	2	Y	3					3
							3	9									
12		1333 N	1019	-0-	-314	-0-	73	1	943	2	Y	3					6
							3	9									
01		1395 N	1184	-0-	-211	-0-	88	1	1092	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
02		1120 N	1106	-0-	-14	-0-	68	1	1036	2	Y	2					2
							2	9									
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	-0-					-0-

-----

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
12		155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02		140 N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
*04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309															
-----															
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
-----															
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034															
-----															
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	136	-0-	-453	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	159	-0-	-430	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	120	-0-	-272	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528															
-----															
11	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	-0-	137	1	1586	2	Y	-0-			-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1653	2	Y	-0-			-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1669	2	Y	-0-			-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-			-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	Y	-0-			-0-
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1594	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578															
-----															
11	8190 X	7376	-0-	-814	-0-	-0-	590	1	6786	2	Y	-0-			-0-
12	7967 X	7079	-0-	-888	-0-	-0-	511	1	6568	2	Y	-0-			-0-
01	7874 X	6671	-0-	-1203	-0-	-0-	496	1	6175	2	Y	-0-			-0-
02	6944 X	5803	-0-	-1141	-0-	-0-	357	1	5446	2	Y	-0-			-0-
03	7688 X	6506	-0-	-1182	-0-	-0-	441	1	6065	2	Y	-0-			-0-
04	7380 X	7048	-0-	-332	-0-	-0-	512	1	6536	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529															
-----															
11	3720 X	2329	-0-	-1391	-0-	-0-	187	1	2142	2	Y	-0-			14
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	3604	2	Y	-0-			14
01	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	-0-	231	1	2879	2	Y	-0-	14	1	-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2397	2	Y	-0-			-0-
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2623	2	Y	-0-			-0-
*04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2957	2	Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	187 1	2156 2	Y	-0-			-0-
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	184 1	2361 2	Y	-0-			-0-
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	190 1	2368 2	Y	3	3 1		-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	149 1	2268 2	Y	3			3
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	185 1	2541 2	Y	1	4 1		-0-
*04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	196 1	2497 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350
11	3690 X	3687	-0-	-3	-0-	295 1	3388 2	Y	4			12
12	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	258 1	3317 2	Y	4			16
01	4247 X	3761	-0-	-486	-0-	279 1	3478 2	Y	4	20 1		-0-
02	3836 X	3205	-0-	-631	-0-	197 1	3005 2	Y	3			3
03	4061 X	3336	-0-	-725	-0-	226 1	3109 2	Y	1	4 1		-0-
04	3690 X	3181	-0-	-509	-0-	231 1	2947 2	Y	3			3
-----												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7101 - 7912
11	9150 X	7222	-0-	-1928	-0-	578 1	6644 2	Y	-0-			-0-
12	9455 X	7057	-0-	-2398	-0-	510 1	6547 2	Y	-0-			-0-
01	9455 X	8230	-0-	-1225	-0-	611 1	7602 2	Y	15	15 1		-0-
02	8092 X	5897	-0-	-2195	-0-	362 1	5523 2	Y	11			11
03	8959 X	7564	-0-	-1395	-0-	512 1	7048 2	Y	4	15 1		-0-
04	7950 X	7053	-0-	-897	-0-	512 1	6541 2	Y	-0-			-0-
-----												
LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23 1	265 2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	21 1	264 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	16 1	235 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	19 1	260 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	19 1	241 2	Y	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7194 - 8368
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. STEPHENS, G. H.		//CONT.// //CONT.//	46597 900 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 -	8411	
11		2610 N	1927 -0-	-683	-0-	153 1	1759 2	Y	14				42
12		2170 N	2159 -0-	-11	-0-	155 1	1989 2	Y	14				56
01		2301 N	2301 -0-	-0-	-0-	170 1	2112 2	Y	17	15	1		58
02		1909 N	1909 -0-	-0-	-0-	117 1	1777 2	Y	14	38	1		34
03		2139 N	1887 -0-	-252	-0-	127 1	1760 2	Y	-0-	16	1		18
04		2070 N	2048 -0-	-22	-0-	147 1	1883 2	Y	16				34
						18 9							
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 -	7470	
11		10590 X	9626 -0-	-964	-0-	770 1	8856 2	Y	-0-				-0-
12		10943 X	10300 -0-	-643	-0-	743 1	9557 2	Y	-0-				-0-
01		10726 X	9711 -0-	-1015	-0-	722 1	8989 2	Y	-0-				-0-
02		9044 X	8349 -0-	-695	-0-	514 1	7835 2	Y	-0-				-0-
03		10013 X	9139 -0-	-874	-0-	619 1	8520 2	Y	-0-				-0-
04		9690 X	9607 -0-	-83	-0-	699 1	8908 2	Y	-0-				-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #:	7	RRCID ->	168968	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6348 -	8346	
11		7500 X	5136 -0-	-2364	-0-	410 1	4726 2	Y	-0-				-0-
12		7750 X	1405 -0-	-6345	-0-	102 1	1303 2	Y	-0-				-0-
01		7750 X	2293 -0-	-5457	-0-	171 1	2122 2	Y	-0-				-0-
02		5012 X	4173 -0-	-839	-0-	257 1	3916 2	Y	-0-				-0-
03		5549 X	5313 -0-	-236	-0-	359 1	4954 2	Y	-0-				-0-
*04		5174 X	5174 -0-	-0-	-0-	376 1	4798 2	Y	-0-				-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #:	6	RRCID ->	169246	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6586 -	8118	
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		16 N	16 -0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		17 N	17 -0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				-0-
03		31 N	19 -0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-				-0-
*04		29 N	29 -0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:	B 14	RRCID ->	183793	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6845 -	8557	
11		1830 N	1456 -0-	-374	-0-	117 1	1339 2	Y	-0-				-0-
12		1922 N	-0- -0-	-1922	-0-			Y	-0-				-0-
01		1891 N	-0- -0-	-1891	-0-			Y	-0-				-0-
02		2800 N	9216 -0-	6416	6416	564 1	8601 2	Y	46				46
						51 9							
03		3100 N	10836 -0-	7736	14152	731 1	10065 2	Y	36	82	1		-0-
						40 9							
*04		3000 N	8104 -0-	5104	19256	584 1	7457 2	Y	57				57
						63 9							
LOWE		WELL #:	6	RRCID ->	185877	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6257 -	8518	
11		4871 X	4871 -0-	-0-	-0-	389 1	4482 2	Y	-0-				-0-
12		4865 X	4865 -0-	-0-	-0-	351 1	4514 2	Y	-0-				-0-
01		4810 X	4810 -0-	-0-	-0-	357 1	4453 2	Y	-0-				-0-
02		4424 X	4267 -0-	-157	-0-	262 1	4005 2	Y	-0-				-0-
03		4898 X	4587 -0-	-311	-0-	310 1	4277 2	Y	-0-				-0-
04		4740 X	4647 -0-	-93	-0-	338 1	4309 2	Y	-0-				-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8A		194912		03/15/2003		8700		6360 -		8549	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		T. A.	49	-0-	49	49	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
12		T. A.	16	-0-	16	65	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-	-0-
02		82 N	17	-0-	-65	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		222760		05/03/2007		8707		6776 -		8493	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		780 N	760	-0-	-20	-0-	60 1	700 2	Y	-0-	-0-
12		806 N	788	-0-	-18	-0-	57 1	731 2	Y	-0-	-0-
01		837 N	789	-0-	-48	-0-	59 1	730 2	Y	-0-	-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	43 1	660 2	Y	-0-	-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	54 1	738 2	Y	-0-	-0-
*04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	58 1	733 2	Y	-0-	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
12		223131		04/26/2006		8725		7626 -		8540	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	313 1	3605 2	Y	-0-	-0-
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	288 1	3698 2	Y	-0-	-0-
01		3844 X	3795	-0-	-49	-0-	282 1	3513 2	Y	-0-	-0-
02		3584 X	3570	-0-	-14	-0-	220 1	3350 2	Y	-0-	-0-
03		3968 X	3909	-0-	-59	-0-	265 1	3644 2	Y	-0-	-0-
04		3840 X	2228	-0-	-1612	-0-	162 1	2066 2	Y	-0-	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
B 15		224623		11/17/2021		8800		6332 -		6545	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		3000 N	12744	-0-	9744	9744	1020 1	11724 2	Y	-0-	-0-
12		18305 X	8561	-0-	-9744	-0-	618 1	7943 2	Y	-0-	-0-
01		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	247 1	3075 2	Y	6	6 1
02		6468 X	2854	-0-	-3614	-0-	175 1	2672 2	Y	6	6
03		7161 X	3344	-0-	-3817	-0-	226 1	3117 2	Y	1	7 1
04		6930 X	2489	-0-	-4441	-0-	181 1	2308 2	Y	-0-	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		225029		08/11/2006		8792		6312 -		8590	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		8220 X	7138	-0-	-1082	-0-	571 1	6567 2	Y	-0-	-0-
12		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	662 1	8515 2	Y	-0-	-0-
01		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	671 1	8347 2	Y	-0-	-0-
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	455 1	6944 2	Y	-0-	-0-
03		9083 X	8730	-0-	-353	-0-	592 1	8138 2	Y	-0-	-0-
04		8790 X	8501	-0-	-289	-0-	618 1	7883 2	Y	-0-	-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
B 16		225478		07/20/2007		8820		6417 -		7813	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		2880 N	2872	-0-	-8	-0-	230 1	2642 2	Y	-0-	-0-
12		3007 N	2991	-0-	-16	-0-	216 1	2775 2	Y	-0-	-0-
01		2945 N	2869	-0-	-76	-0-	213 1	2656 2	Y	-0-	-0-
02		2688 N	2540	-0-	-148	-0-	156 1	2384 2	Y	-0-	-0-
03		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	209 1	2871 2	Y	-0-	-0-
*04		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	213 1	2721 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618					
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573					
11	5160 X	3922	-0-	-1238	-0-	314	1	3605	2	Y	3			3
12	5208 X	4175	-0-	-1033	-0-	301	1	3871	2	Y	3			6
01	5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	299	1	3715	2	Y	6	12	1	-0-
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	227	1	3465	2	Y	3			3
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	273	1	3765	2	Y	-0-	3	1	-0-
*04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	280	1	3567	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586					
11	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	731	1	8414	2	Y	20			70
12	8897 X	8584	-0-	-313	-0-	618	1	7944	2	Y	20			90
01	8897 X	7219	-0-	-1678	-0-	535	1	6666	2	Y	16	40	1	66
02	8568 X	7409	-0-	-1159	-0-	455	1	6936	2	Y	16	66	1	16
03	9486 X	8761	-0-	-725	-0-	593	1	8162	2	Y	5	21	1	-0-
04	9180 X	8768	-0-	-412	-0-	636	1	8110	2	Y	20			20

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546					
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
12	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	1891	1	24311	2	Y	-0-			-0-
01	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	811	1	10095	2	Y	4	4	1	-0-
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	371	1	5662	2	Y	2			2
03	19437 X	4515	-0-	-14922	-0-	306	1	4209	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	18810 X	4297	-0-	-14513	-0-	312	1	3985	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 11/13/2020			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10590 X	8453	-0-	-2137	-0-	677 1	7776 2	Y	-0-			-0-
12	9672 X	5771	-0-	-3901	-0-	416 1	5355 2	Y	-0-			-0-
01	9579 X	6524	-0-	-3055	-0-	485 1	6037 2	Y	2			2
02	7784 X	6612	-0-	-1172	-0-	408 1	6204 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	8618 X	6750	-0-	-1868	-0-	457 1	6291 2	Y	2	2 1		-0-
04	8340 X	6304	-0-	-2036	-0-	458 1	5846 2	Y	-0-			-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612			
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	379 1	4354 2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4783	-0-	-53	-0-	345 1	4438 2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	342 1	4265 2	Y	2	2 1		-0-
02	4368 X	4054	-0-	-314	-0-	250 1	3804 2	Y	-0-			-0-
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	339 1	4669 2	Y	3	3 1		-0-
*04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	354 1	4525 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 276202		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926			
11	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	528 1	6066 2	Y	-0-			-0-
12	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	485 1	6233 2	Y	-0-			-0-
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	484 1	6026 2	Y	-0-			-0-
02	6160 X	6031	-0-	-129	-0-	371 1	5660 2	Y	-0-			-0-
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	473 1	6516 2	Y	-0-			-0-
*04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	485 1	6187 2	Y	-0-			-0-

-----										
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6354 - 8590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998						
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282 PERF. 5348 - 5464
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648						
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 4900 - 5100
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 5026 - 5070
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 4996 - 5202
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 5024 - 5103
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
DAVIS SWD				WELL #:	3	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7689 - 7693
-----												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
JANUARY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170084	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6583 - 6765
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
-----												
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
HANSON				WELL #:	2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6420 - 7554
-----												
11	DLQ G-10	426	-0-	426	4225	426	2		Y	-0-	77	
12	DLQ G-10	402	-0-	402	4627	402	2		Y	-0-	77	
01	3000 N	393	-0-	-2607	2020	393	2		Y	-0-	77	
02	2368 N	348	-0-	-2020	-0-	348	2		Y	-0-	77	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	77	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	77	
-----												
FROST LUMBER				WELL #:	1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6534 - 7564
-----												
11	DLQ G-10	426	-0-	426	4225	426	2		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	402	-0-	402	4627	402	2		Y	-0-	-0-	
01	3000 N	394	-0-	-2606	2021	394	2		Y	-0-	-0-	
02	2369 N	348	-0-	-2021	-0-	348	2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
RED ROCKET VENTURES, LLC				697121								
COOK				WELL #:	1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 5134 - 5186
-----												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
IRISH, B.				WELL #:	1	RRCID ->	213859	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6517 - 7374
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SDG OPERATING COMPANY, INC		RPT		740176											
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442	-	8744	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
-----															
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651											
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580	-	8682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050	-	5090	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		RPT		097353											
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451	-	11457	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JOAQUIN (WIENER)				46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		RPT		020467											
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6586	-	6604	
11	2520 X	606	-0-	-1914	-0-	606	3			Y	-0-				15
12	2418 X	567	-0-	-1851	-0-	567	3			Y	-0-				15
01	930 X	467	-0-	-463	-0-	467	3			Y	-0-				15
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	263	3			Y	-0-				15
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-				15
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3			Y	-0-				15
-----															
WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217551	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	6298	-	6606	
11	1440 N	286	-0-	-1154	-0-	286	3			Y	-0-				-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-				-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-				-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-				-0-
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-				-0-
04	1950 X	1377	-0-	-573	-0-	1377	3			Y	-0-				-0-

-----  
 JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		656 X	656	-0-	-0-	-0-	641 3	15 9	Y	14	6 1	12	
12		713 X	21	-0-	-692	-0-	19 3	2 9	Y	2	12 1	2	
01		713 X	686	-0-	-27	-0-	663 3	23 9	Y	21	11 1	12	
02		644 X	447	-0-	-197	-0-	435 3	12 9	Y	11	13 1	10	
03		899 X	899	-0-	-0-	-0-	871 3	28 9	Y	25	15 1	20	
04		660 X	248	-0-	-412	-0-	236 3	12 9	Y	11	23 1	8	

-----  
 SEMBRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552  
 -----

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

-----  
 PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150  
 -----

11	2363 N	2098	-0-	-265	-0-	2098 3			N	-0-		53
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3			N	-0-		53
01	744 X	114	-0-	-630	-0-	114 3			N	-0-		53
02	672 X	57	-0-	-615	-0-	57 3			N	-0-		53
03	744 X	256	-0-	-488	-0-	256 3			N	-0-		53
04	720 X	88	-0-	-632	-0-	88 3			N	-0-		53

-----  
 OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610  
 -----

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

-----  
 R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627  
 -----

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	89 1	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

-----  
 SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924  
 -----

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

-----  
 R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630  
 -----

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

-----												
JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
OXSHEER		WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	6427 - 8642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----												
R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6488 - 9644
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6272 - 6436
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	70
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28	9	N	95
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6	9	N	100
02	896	N	499	-0-	-397	-0-	487	2	12	9	N	111
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	115
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	140
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
BLOUNT		WELL #:		3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6462 - 6500
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLOUNT		WELL #:		4	RRCID ->	129660	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7177 - 7188
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		846651										
LEGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222668	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	6450 - 6570
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317  
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

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

-----

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

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

-----

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

11	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	169	1	1936	2	Y	6		36
12	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	150	1	1935	2	Y	12		48
01	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	149	1	1867	2	Y	6		54
02	1960	N	1810	-0-	-150	-0-	111	1	1693	2	Y	5	54 1	5
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	131	1	1806	2	Y	1	6 1	-0-
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	134	1	1707	2	Y	-0-		5

-----

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
MES CENTER, LLC 100138  
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

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

-----

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

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

-----

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176  
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

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

-----

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

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

-----

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			80

-----

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

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

-----

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-		-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-		-0-

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

JIREH		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
		020467												
		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JIREH		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
		020467												
		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JIREH		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
		020467												
		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
POWDRILL		020467												
		WELL #: 1		RRCID -> 226546		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BAPTIST FOUNDATION		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
		020467												
		WELL #: 1		RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201  
 RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-				15
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-				15
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	69	1	204	3	Y	-0-				15
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	68	1	198	3	Y	-0-				15
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	72	1	212	3	Y	-0-				15
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	70	1	208	3	Y	-0-				15

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001  
 MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-				146
12	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				146
01	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				146
02	2912 #	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-				146
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-				113
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-				113
01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-				113
02	4088 X	2396	-0-	-1692	-0-	2396	2			N	-0-				113
03	4526 X	3814	-0-	-712	-0-	3814	2			N	-0-				113
04	4380 X	2273	-0-	-2107	-0-	2273	2			N	-0-				113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2				67
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				67
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				67
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-				67
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-				67
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				67

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 X	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
02	252 X	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-				-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-				-0-
*04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-				-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781  
 BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					126
12	3100 N	5888	-0-	2788	2788	5888	2			N	-0-					126
01	3100 N	5699	-0-	2599	5387	5699	2			N	-0-					126
02	2800 N	4440	-0-	1640	7027	4440	2			N	-0-					126
03	7585 X	558	-0-	-7027	-0-	558	2			N	-0-					126
*04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					57
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					57
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					57
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					57
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					57
*04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					39
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					39
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					39
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					39
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					39
*04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					39

RIPPY OIL COMPANY 712938  
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	477	1	2939	2	N	-0-					98
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	579	1	3307	2	N	-0-					98
01	3844 X	2070	-0-	-1774	-0-	194	1	1876	2	N	-0-					98
02	3472 X	1409	-0-	-2063	-0-	174	1	1235	2	N	-0-					98
03	3875 X	2641	-0-	-1234	-0-	238	1	2403	2	N	-0-					98
04	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	248	1	3119	2	N	-0-					98

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

11	3990 X	3968	-0-	-22	-0-	562	1	3406	2	N	-0-					100
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	623	1	3542	2	N	-0-					100
01	4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	264	1	2530	2	N	-0-					100
02	3724 X	1787	-0-	-1937	-0-	215	1	1572	2	N	-0-					100
03	4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	220	1	2202	2	N	-0-					100
04	3990 X	2914	-0-	-1076	-0-	231	1	2683	2	N	-0-					100

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
KENDRICK				WELL #:	1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8235 - 13929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2970 X	2703	-0-	-267	-0-	154 1	2547 2	N	2			84
12		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	150 1	3219 2	N	4			88
01		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	159 1	3006 2	N	-0-			88
02		2772 X	1895	-0-	-877	-0-	113 1	1782 2	N	-0-			88
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	170 1	2925 2	N	-0-			88
04		2970 X	2601	-0-	-369	-0-	144 1	2457 2	N	-0-			88
-----													
CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8260 - 14748	
11		2670 X	2239	-0-	-431	-0-	92 1	2147 2	N	-0-			161
12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	167 1	3696 2	N	5			166
01		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	137 1	2781 2	N	-0-			166
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	142 1	3158 2	N	3			169
03		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	128 1	2859 2	N	-0-			169
*04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	162 1	3390 2	N	-0-			169
-----													
SITTING BULL				WELL #:	1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8338 - 13500	
11		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	151 1	2499 2	N	-0-			103
12		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	78 1	1678 2	N	-0-			103
01		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	114 1	2148 2	N	-0-			103
02		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	107 1	1681 2	N	-0-			103
03		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	136 1	2346 2	N	-0-			103
*04		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	116 1	1982 2	N	-0-			103
-----													
SOARING EAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8380 - 13280	
11		5580 X	5392	-0-	-188	-0-	307 1	5083 2	N	2			24
12		5766 X	5650	-0-	-116	-0-	252 1	5395 2	N	3			27
01		5766 X	5586	-0-	-180	-0-	281 1	5305 2	N	-0-			27
02		5068 X	4911	-0-	-157	-0-	293 1	4614 2	N	4			31
03		5642 X	5543	-0-	-99	-0-	304 1	5233 2	N	5			36
04		5460 X	5289	-0-	-171	-0-	294 1	4995 2	N	-0-			36
-----													
SKY CHIEF				WELL #:	1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8659 - 13300	
11		4140 X	3786	-0-	-354	-0-	215 1	3565 2	N	5			149
12		4278 X	4144	-0-	-134	-0-	185 1	3951 2	N	7			156
01		4247 X	3748	-0-	-499	-0-	188 1	3558 2	N	2			158
02		3836 X	3720	-0-	-116	-0-	222 1	3496 2	N	2			160
03		4247 X	4016	-0-	-231	-0-	221 1	3795 2	N	-0-			160
04		4020 X	3531	-0-	-489	-0-	196 1	3335 2	N	-0-			160

-----													
KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11		2400 X	2381	-0-	-19	-0-	98 1	2283 2	N	-0-			68
12		2480 X	1790	-0-	-690	-0-	77 1	1713 2	N	-0-			68
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	147 1	2985 2	N	-0-			68
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	123 1	2732 2	N	-0-			68
03		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	116 1	2579 2	N	10			78
							11 9						
*04		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	116 1	2428 2	N	3			81
							3 9						
-----													
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710	
11		2610 N	2507	-0-	-103	-0-	143 1	2364 2	N	-0-			21
12		2852 N	2752	-0-	-100	-0-	123 1	2629 2	N	-0-			21
01		2728 N	2667	-0-	-61	-0-	134 1	2533 2	N	-0-			21
02		2352 N	2166	-0-	-186	-0-	129 1	2037 2	N	-0-			21
03		2759 N	2730	-0-	-29	-0-	150 1	2576 2	N	4			25
							4 9						
04		2580 N	2344	-0-	-236	-0-	130 1	2211 2	N	3			28
							3 9						
-----													
RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061	
11		2400 N	2165	-0-	-235	-0-	123 1	2042 2	N	-0-			143
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	114 1	2451 2	N	-0-			143
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	127 1	2389 2	N	-0-			143
02		2016 N	1554	-0-	-462	-0-	93 1	1461 2	N	-0-			143
03		2480 N	2161	-0-	-319	-0-	119 1	2042 2	N	-0-			143
04		2400 N	1770	-0-	-630	-0-	98 1	1672 2	N	-0-			143
-----													
TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164	
11		3690 X	2379	-0-	-1311	-0-	136 1	2243 2	N	-0-			42
12		3813 X	3318	-0-	-495	-0-	148 1	3170 2	N	-0-			42
01		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	181 1	3421 2	N	-0-			42
02		3360 X	3228	-0-	-132	-0-	192 1	3033 2	N	3			45
							3 9						
03		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	209 1	3592 2	N	-0-			45
*04		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	195 1	3321 2	N	-0-			45
-----													
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462	
11		3660 X	2599	-0-	-1061	-0-	148 1	2449 2	N	2			29
							2 9						
12		3782 X	3571	-0-	-211	-0-	159 1	3412 2	N	-0-			29
01		3627 X	3127	-0-	-500	-0-	157 1	2970 2	N	-0-			29
02		3276 X	2964	-0-	-312	-0-	177 1	2787 2	N	-0-			29
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	219 1	3762 2	N	-0-			29
04		3450 X	3329	-0-	-121	-0-	185 1	3144 2	N	-0-			29

-----  
 KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643  
 DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	169	1	2798	2	N	-0-			22
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	146	1	3130	2	N	-0-			22
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	174	1	3281	2	N	-0-			22
02	2772 X	2402	-0-	-370	-0-	143	1	2257	2	N	2			24
						2	9							
03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	253	1	4354	2	N	-0-			24
*04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	225	1	3829	2	N	3			27
						3	9							

-----  
 ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

11	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	143	1	3322	2	N	2			37
						2	9							
12	3596 X	2402	-0-	-1194	-0-	104	1	2298	2	N	-0-			37
01	3596 X	2690	-0-	-906	-0-	126	1	2564	2	N	-0-			37
02	3248 X	2990	-0-	-258	-0-	127	1	2859	2	N	4			41
						4	9							
03	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	138	1	3070	2	N	3			44
						3	9							
04	3480 X	2909	-0-	-571	-0-	133	1	2770	2	N	5			49
						6	9							

-----  
 WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	112	1	2606	2	N	4			153
						4	9							
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	2	N	-0-			153
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	N	-0-			153
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	89	1	1983	2	N	-0-			153
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	102	1	2293	2	N	-0-			153
*04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1668	2	N	-0-			153

-----  
 THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-			112
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	2002	2	N	-0-			112
01	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	88	1	1669	2	N	-0-			112
02	1876 N	1466	-0-	-410	-0-	87	1	1379	2	N	-0-			112
03	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	115	1	1974	2	N	3			115
						3	9							
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	N	-0-			115

-----  
 LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 12296 - 13000

11	7440 X	7042	-0-	-398	-0-	401	1	6630	2	N	10			165
						11	9							
12	7688 X	7302	-0-	-386	-0-	326	1	6976	2	N	-0-			165
01	7688 X	7322	-0-	-366	-0-	367	1	6955	2	N	-0-			165
02	6580 X	6290	-0-	-290	-0-	375	1	5915	2	N	-0-			165
03	7316 X	6820	-0-	-496	-0-	374	1	6435	2	N	10			175
						11	9							
04	7080 X	6402	-0-	-678	-0-	354	1	6026	2	N	20	175	1	20
						22	9							



KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	118	1	1950	2	N	-0-				59
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	165	1	3528	2	N	-0-				59
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-				59
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	173	1	2736	2	N	-0-				59
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	172	1	2966	2	N	-0-				59
*04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	2445	2	N	-0-				59
-----															
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731			
11	5910 X	5538	-0-	-372	-0-	316	1	5222	2	N	-0-				72
12	6107 X	5725	-0-	-382	-0-	255	1	5470	2	N	-0-				72
01	6107 X	5439	-0-	-668	-0-	274	1	5165	2	N	-0-				72
02	5516 X	5229	-0-	-287	-0-	312	1	4917	2	N	-0-				72
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	275	1	4740	2	N	-0-				72
04	5550 X	5465	-0-	-85	-0-	303	1	5159	2	N	3				75
						3	9								
-----															
WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280			
11	3000 X	2575	-0-	-425	-0-	106	1	2469	2	N	-0-				71
12	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	132	1	2919	2	N	-0-				71
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	140	1	2857	2	N	-0-				71
02	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	110	1	2452	2	N	2				73
						2	9								
03	3038 X	2438	-0-	-600	-0-	105	1	2333	2	N	-0-				73
04	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	115	1	2401	2	N	-0-				73
-----															
KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282			
11	2700 X	1063	-0-	-1637	-0-	61	1	1002	2	N	-0-				105
12	2790 X	1205	-0-	-1585	-0-	54	1	1151	2	N	-0-				105
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	192	1	3646	2	N	-0-				105
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	241	1	3801	2	N	-0-				105
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	283	1	4862	2	N	10				115
						11	9								
*04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	196	1	3333	2	N	10				125
						11	9								
-----															
TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240			
11	5970 X	5156	-0-	-814	-0-	294	1	4862	2	N	-0-				33
12	6789 X	4959	-0-	-1830	-0-	221	1	4738	2	N	-0-				33
01	6789 X	5706	-0-	-1083	-0-	287	1	5419	2	N	-0-				33
02	6132 X	5226	-0-	-906	-0-	311	1	4909	2	N	5				38
						6	9								
03	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	395	1	6801	2	N	-0-				38
*04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	336	1	5720	2	N	-0-				38

-----												
KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		5580 X	5162	-0-	-418	-0-	294 1	4868 2	N	-0-		75
12		5766 X	5556	-0-	-210	-0-	248 1	5302 2	N	5		80
							6 9					
01		5766 X	5442	-0-	-324	-0-	274 1	5168 2	N	-0-		80
02		5068 X	4585	-0-	-483	-0-	273 1	4312 2	N	-0-		80
03		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	328 1	5657 2	N	5		85
							6 9					
*04		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	320 1	5453 2	N	5		90
							6 9					
-----												
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	55 1	907 2	N	-0-		74
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52 1	1103 2	N	-0-		74
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	63 1	1191 2	N	-0-		74
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65 1	1028 2	N	-0-		74
03		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	58 1	1001 2	N	-0-		74
04		1170 N	1097	-0-	-73	-0-	61 1	1036 2	N	-0-		74
-----												
RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419
11		6150 X	6141	-0-	-9	-0-	350 1	5791 2	N	-0-		129
12		6355 X	5733	-0-	-622	-0-	256 1	5477 2	N	-0-		129
01		6200 X	5906	-0-	-294	-0-	297 1	5609 2	N	-0-		129
02		5740 X	4064	-0-	-1676	-0-	242 1	3822 2	N	-0-		129
03		6355 X	6264	-0-	-91	-0-	343 1	5908 2	N	12		141
							13 9					
*04		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	355 1	6035 2	N	27	158 1	10
							30 9					
-----												
THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474
11		4110 X	3139	-0-	-971	-0-	179 1	2960 2	N	-0-		110
12		4526 X	3424	-0-	-1102	-0-	153 1	3271 2	N	-0-		110
01		4526 X	4022	-0-	-504	-0-	202 1	3820 2	N	-0-		110
02		4088 X	3384	-0-	-704	-0-	202 1	3182 2	N	-0-		110
03		3844 X	3843	-0-	-1	-0-	211 1	3632 2	N	-0-		110
04		3900 X	3539	-0-	-361	-0-	196 1	3343 2	N	-0-		110
-----												
STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219
11		3150 X	2762	-0-	-388	-0-	157 1	2605 2	N	-0-		110
12		3472 X	2807	-0-	-665	-0-	125 1	2682 2	N	-0-		110
01		3472 X	3216	-0-	-256	-0-	162 1	3054 2	N	-0-		110
02		3136 X	1917	-0-	-1219	-0-	114 1	1803 2	N	-0-		110
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	171 1	2945 2	N	-0-		110
*04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	181 1	3077 2	N	-0-		110
-----												
TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254
11		1050 N	757	-0-	-293	-0-	43 1	714 2	N	-0-		66
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54 1	1161 2	N	-0-		66
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	66 1	1253 2	N	-0-		66
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	48 1	756 2	N	-0-		66
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	73 1	1250 2	N	-0-		66
04		1140 N	997	-0-	-143	-0-	55 1	942 2	N	-0-		66

-----												
KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		128 1	2121 2	N	-0-	131
12		2046 N	1863	-0-	-183	-0-		83 1	1780 2	N	-0-	131
01		2635 N	1422	-0-	-1213	-0-		72 1	1350 2	N	-0-	131
02		2100 N	1229	-0-	-871	-0-		73 1	1156 2	N	-0-	131
03		3100 N	3436	-0-	336	336		188 1	3248 2	N	-0-	131
*04		3000 N	3099	-0-	99	435		172 1	2927 2	N	-0-	131
-----												
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344												
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-		12 1	206 2	N	-0-	54
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-		4 1	88 2	N	-0-	54
01		93 N	46	-0-	-47	-0-		2 1	44 2	N	-0-	54
02		196 N	60	-0-	-136	-0-		4 1	56 2	N	-0-	54
03		93 N	54	-0-	-39	-0-		3 1	51 2	N	-0-	54
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1	57 2	N	-0-	54
-----												
TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428												
11		1230 N	380	-0-	-850	-0-		65 1	315 2	Y	-0-	50
12		1488 N	1238	-0-	-250	-0-		153 1	1085 2	Y	-0-	50
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-		115 1	762 2	Y	-0-	50
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-		53 1	313 2	Y	-0-	50
03		1240 N	466	-0-	-774	-0-		63 1	403 2	Y	-0-	50
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT	50
-----												
KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARNETT ENERGY, INC. 051290												
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979												
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 4		N	-0-	130
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-	130
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-	130
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	130
03		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 4		N	-0-	130
04		30 N	28	-0-	-2	-0-		28 4		N	-0-	130

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
TROY				WELL #:	1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	3373	-0-	373	373	192 1	3178 2	N		3			38
							3 9							
12		2655 N	2282	-0-	-373	-0-	102 1	2180 2	N		-0-			38
01		2511 N	2138	-0-	-373	-0-	107 1	2028 2	N		3			41
							3 9							
02		2548 X	1843	-0-	-705	-0-	110 1	1733 2	N		-0-			41
03		2821 X	2146	-0-	-675	-0-	118 1	2028 2	N		-0-			41
*04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	154 1	2616 2	N		2			43
							2 9							

SEVEN FEATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
PEGASI OPERATING INC.				650623										
OAKLAND CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	090865	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9826 - 9880	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	097480	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9724 - 9786	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	198348	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9738 - 9966	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

L.C.G. (PAGE)				50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
BYRNE, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC														
FERN LAKE FISHING CLUB														
WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	3059	-0-	-121	-0-	206	1	2853	2	Y	-0-			9
12	3441 X	3184	-0-	-257	-0-	221	1	2963	2	Y	-0-			9
01	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	218	1	3034	2	Y	-0-			9
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	226	1	2877	2	Y	1			10
						1	9							
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	233	1	2997	2	Y	-0-			10
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	236	1	2922	2	Y	-0-			10
-----														
WINSTON, JOHN														
WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003														
11	4740 X	3911	-0-	-829	-0-	279	1	3632	2	N	-0-			69
12	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	315	1	3916	2	N	-0-			69
01	4898 X	4025	-0-	-873	-0-	296	1	3729	2	N	-0-			69
02	4424 X	3735	-0-	-689	-0-	280	1	3455	2	N	-0-			69
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	338	1	4010	2	N	-0-			69
*04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	338	1	3915	2	N	-0-			69
-----														
LISA B														
WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818														
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	1031	1	3371	2	N	-0-			172
12	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	1113	1	3270	2	N	-0-			172
01	4464 X	3399	-0-	-1065	-0-	741	1	2651	2	N	6			178
						7	9							
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	981	1	3173	2	N	2			180
						2	9							
03	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	988	1	3279	2	N	-0-			180
04	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	986	1	3095	2	N	-0-			180
-----														
KIRBY GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834														
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	2			42
						2	9							
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	956	2	N	-0-			42
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	6			48
						7	9							
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	N	4			52
						4	9							
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	920	2	N	-0-			52
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	-0-			52
-----														
FERN LAKE FISHING CLUB														
WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184														
11	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	490	1	6393	2	Y	-0-			76
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	439	1	5562	2	Y	3			79
						3	9							
01	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	362	1	4715	2	Y	-0-			79
02	6412 X	5350	-0-	-1062	-0-	396	1	4952	2	Y	2			81
						2	9							
03	7099 X	6640	-0-	-459	-0-	513	1	6127	2	Y	-0-			81
04	6870 X	4612	-0-	-2258	-0-	362	1	4250	2	Y	-0-			81

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	121	1	1569	2	Y	-0-			38
12	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	112	1	1410	2	Y	10			48
						11	9							
01	1209 N	830	-0-	-379	-0-	63	1	767	2	Y	-0-	38	1	10
02	1568 N	1353	-0-	-215	-0-	103	1	1249	2	Y	1			11
						1	9							
03	1519 N	1225	-0-	-294	-0-	93	1	1132	2	Y	-0-			11
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	105	1	1254	2	Y	-0-			11
-----														
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000														
11	4470 X	4459	-0-	-11	-0-	318	1	4141	2	Y	-0-			28
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	359	1	4491	2	Y	-0-			28
01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	460	1	5677	2	Y	14			42
						15	9							
02	4676 X	3245	-0-	-1431	-0-	237	1	3008	2	Y	-0-			42
03	5177 X	3155	-0-	-2022	-0-	236	1	2919	2	Y	-0-			42
04	5010 X	3863	-0-	-1147	-0-	308	1	3555	2	Y	-0-			42
-----														
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101														
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	281	1	3778	2	N	-0-			80
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	293	1	3711	2	N	-0-			80
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	290	1	3654	2	N	-0-			80
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	264	1	3379	2	N	-0-			80
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	315	1	3813	2	N	50			130
						55	9							
*04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	258	1	3100	2	N	-0-			130
-----														
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121														
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	386	1	3544	2	N	-0-			38
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	382	1	3211	2	N	-0-			38
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	411	1	3707	2	N	-0-			38
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	386	1	3305	2	N	-0-			38
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	449	1	4008	2	N	-0-			38
*04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	439	1	3739	2	N	-0-			38
-----														
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016														
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	283	1	3829	2	Y	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	-0-			-0-
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	282	1	3727	2	Y	6			6
						7	9							
02	3836 X	3513	-0-	-323	-0-	254	1	3259	2	Y	-0-			6
03	4402 X	3948	-0-	-454	-0-	294	1	3654	2	Y	-0-			6
04	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	282	1	3446	2	Y	-0-			6
-----														
LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORGAN, IMOGENE		WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015			TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985			TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452			
11	3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3613	3	17	9	N	15	159
12	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3677	3	1	9	N	1	160
01	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3373	3	8	9	N	7	167
02	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	3177	3	20	9	N	18	185
03	3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3562	3	15	9	N	14	199
04	3630 X	3459	-0-	-171	-0-	3451	3	8	9	N	7	53
-----												
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245009		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974			
11	4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4462	3	1	9	N	1	106
12	4960 X	4672	-0-	-288	-0-	4659	3	13	9	N	12	118
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4868	3	31	9	N	28	146
02	4396 X	4205	-0-	-191	-0-	4192	3	13	9	N	12	158
03	4774 X	4760	-0-	-14	-0-	4741	3	19	9	N	17	175
04	4740 X	4610	-0-	-130	-0-	4585	3	25	9	N	23	28
-----												
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247671		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830			
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	N	2	172
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5	177
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	177
02	952 N	724	-0-	-228	-0-	724	3			N	-0-	177
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	3	3	9	N	3	180
04	900 N	751	-0-	-149	-0-	743	3	8	9	N	7	187

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4058 3	32 9	N	29	165 1			60
12		4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4228 3	11 9	N	10				70
01		4371 X	3875	-0-	-496	-0-	3858 3	17 9	N	15				85
02		3948 X	3458	-0-	-490	-0-	3437 3	21 9	N	19				104
03		4216 X	4030	-0-	-186	-0-	3997 3	33 9	N	30				134
04		4110 X	3988	-0-	-122	-0-	3982 3	6 9	N	5	97 1			42
-----														
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135														
11		8940 X	8708	-0-	-232	-0-	8645 3	63 9	N	57	179 1			73
12		9207 X	8825	-0-	-382	-0-	8757 3	68 9	N	62				135
01		9021 X	8720	-0-	-301	-0-	8659 3	61 9	N	55				190
02		8120 X	7394	-0-	-726	-0-	7341 3	53 9	N	48	181 1			57
03		8990 X	8487	-0-	-503	-0-	8413 3	74 9	N	67				124
04		8700 X	8416	-0-	-284	-0-	8358 3	58 9	N	53	114 1			63
-----														
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400														
11		4380 X	4181	-0-	-199	-0-	4164 3	17 9	N	15				192
12		4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4328 3	2 9	N	2				194
01		4495 X	3591	-0-	-904	-0-	3571 3	20 9	N	18				212
02		3920 X	3312	-0-	-608	-0-	3309 3	3 9	N	3	168 1			47
03		4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3732 3	17 9	N	15				62
04		4200 X	4058	-0-	-142	-0-	4052 3	6 9	N	5				67
-----														
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
11		5700 X	5060	-0-	-640	-0-	5056 3	4 9	N	4				87
12		5890 X	5395	-0-	-495	-0-	5395 3		N	-0-				87
01		5890 X	5025	-0-	-865	-0-	5023 3	2 9	N	2				89
02		5320 X	4583	-0-	-737	-0-	4582 3	1 9	N	1				90
03		5859 X	5694	-0-	-165	-0-	5692 3	2 9	N	2				92
*04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 3		N	-0-				92
-----														
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
11		8040 X	7334	-0-	-706	-0-	7283 3	51 9	N	46	111 1			68
12		8215 X	7505	-0-	-710	-0-	7464 3	41 9	N	37				105
01		8153 X	7693	-0-	-460	-0-	7647 3	46 9	N	42				147
02		7252 X	6864	-0-	-388	-0-	6818 3	46 9	N	42	101 1			88
03		7905 X	6908	-0-	-997	-0-	6840 3	68 9	N	62				150
*04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	291 1	7122 3	N	36	59 1			127
							40 9							
-----														
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839														
11		8370 X	7999	-0-	-371	-0-	7965 3	34 9	N	31	63 1			118
12		8525 X	8245	-0-	-280	-0-	8205 3	40 9	N	36				154
01		8463 X	8105	-0-	-358	-0-	8083 3	22 9	N	20				174
02		7560 X	7057	-0-	-503	-0-	7037 3	20 9	N	18	81 1			111
03		8339 X	7368	-0-	-971	-0-	7329 3	39 9	N	35				146
04		8010 X	7734	-0-	-276	-0-	301 1	7378 3	N	50	158 1			38
							55 9							



LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLEMENTS GUL WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		9900 X	9351	-0-	-549	-0-	9315 3	36 9	N	33		185
12		10137 X	8896	-0-	-1241	-0-	8863 3	33 9	N	30		215
01		10013 X	8843	-0-	-1170	-0-	8808 3	35 9	N	32		247
02		8960 X	8574	-0-	-386	-0-	8555 3	19 9	N	17	174 1	90
03		9734 X	9412	-0-	-322	-0-	9384 3	28 9	N	25		115
04		9360 X	9142	-0-	-218	-0-	9121 3	21 9	N	19		134
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604												
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		80
12		930 N	647	-0-	-283	-0-	647 2		N	-0-		80
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	845 2		N	-0-		80
02		952 N	462	-0-	-490	-0-	462 2		N	-0-		80
03		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-		80
04		810 N	652	-0-	-158	-0-	652 2		N	-0-		80
-----												
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704												
11		540 N	376	-0-	-164	-0-	376 2		N	-0-		52
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		52
01		372 N	242	-0-	-130	-0-	242 2		N	-0-		52
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		52
03		496 N	330	-0-	-166	-0-	330 2		N	-0-		52
*04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		52
-----												
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603												
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		23
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		23
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		23
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		23
-----												
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775												
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		95
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2		N	-0-		95
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		95
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		95
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		95
*04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		95
-----												
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795												
11		7860 X	7290	-0-	-570	-0-	7174 3	116 9	Y	105	99 1	78
12		7874 X	7626	-0-	-248	-0-	7499 3	127 9	Y	115	127 1	66
01		7874 X	7451	-0-	-423	-0-	7339 3	112 9	Y	102	150 1	18
02		6944 X	6751	-0-	-193	-0-	6609 3	142 9	Y	129	100 1	47
03		7626 X	6422	-0-	-1204	-0-	6302 3	120 9	Y	109	99 1	57
04		7380 X	6863	-0-	-517	-0-	6762 3	101 9	Y	92	97 1	52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11370 X	10554	-0-	-816	-0-	10477 3	77 9	Y	70	66 1			52
12		11377 X	11037	-0-	-340	-0-	10952 3	85 9	Y	77	85 1			44
01		11377 X	10793	-0-	-584	-0-	10718 3	75 9	Y	68	100 1			12
02		10080 X	9746	-0-	-334	-0-	9652 3	94 9	Y	85	66 1			31
03		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11828 3	80 9	Y	73	66 1			38
*04		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10726 3	67 9	Y	61	65 1			34
-----														
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900														
11		5070 X	4251	-0-	-819	-0-	4095 3	156 9	N	142	177 1			85
12		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4449 3	135 9	N	123				208
01		4867 X	3293	-0-	-1574	-0-	3157 3	136 9	N	124	181 1	1 8		150
02		4396 X	3100	-0-	-1296	-0-	3050 3	50 9	N	45				195
03		4867 X	4826	-0-	-41	-0-	4671 3	155 9	N	141	169 1			167
*04		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5681 3	94 9	N	85				252
-----														
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031														
11		3330 X	2898	-0-	-432	-0-	2667 3	231 9	N	210	181 1			197
12		3441 X	2765	-0-	-676	-0-	2574 3	191 9	N	174	168 1			203
01		3472 X	2656	-0-	-816	-0-	2455 3	201 9	N	183	166 1			220
02		3136 X	2161	-0-	-975	-0-	2008 3	153 9	N	139				359
03		3472 X	2415	-0-	-1057	-0-	2264 3	151 9	N	137	313 1			183
04		2910 X	2321	-0-	-589	-0-	2131 3	190 9	N	173	179 1			177
-----														
COOK EXPLORATION CO. 174337														
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708														
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-				78
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201 2	11 9	N	10				88
01		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-				88
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-				88
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-				88
*04		3000 N	7415	-0-	4415	4415	7415 2		N	-0-				88
-----														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766														
11		1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1310 2	13 9	N	12				69
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	16	4 1			81
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1499 2	11 9	N	10				91
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2165 2	10 9	N	9				100
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2556 2	19 9	N	17				117
*04		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2540 2	14 9	N	13	2 1			128

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5130 X	2182	-0-	-2948	-0-	630	1	1544	2	N	7	7 8	80
12		5301 X	2775	-0-	-2526	-0-	491	1	2198	2	N	78	6 8	152
01		5301 X	4715	-0-	-586	-0-	875	1	3785	2	N	50	170 1 9 8	23
02		4508 X	4056	-0-	-452	-0-	980	1	3052	2	N	22	22 8	23
03		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	1085	1	3483	2	N	118	29 8	112
04		4560 X	4497	-0-	-63	-0-	1050	1	3401	2	N	42	14 8	140
							46	9						
XTO ENERGY INC. 945936														
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726														
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-		-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	605	2	Y	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-		-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-		-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	Y	-0-		-0-
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	-0-		-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599														
11		390 N	322	-0-	-68	-0-	322	1			Y	-0-		-0-
12		403 N	265	-0-	-138	-0-	265	1			Y	-0-		-0-
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			Y	-0-		-0-
02		308 N	195	-0-	-113	-0-	195	1			Y	-0-		-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	271	1	696	2	Y	-0-		-0-
*04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-		-0-
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559														
11		540 N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	2	Y	-0-		-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	-0-		-0-
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	39	1	443	2	Y	-0-		-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	2	Y	-0-		-0-
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-		-0-
*04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	427 1	1410 2	Y	27	16 1	4 8	12
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	30 9	1416 2	Y	17	15 1	5 8	9
01	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	419 1	1342 2	Y	9	4 8		14
02	1736 N	1193	-0-	-543	-0-	19 9	898 2	Y	5	4 8		15
03	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	389 1	1165 2	Y	10	15 1	9 8	1
*04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	10 9	1181 2	Y	5	1 8		5

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

11	810 N	773	-0-	-37	-0-	62 1	707 2	Y	4	2 1	1 8	2
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	4 9	915 2	Y	2	2 1	1 8	1
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	78 1	928 2	Y	2	1 8		2
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	2 9	745 2	Y	1	1 8		2
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	81 1	964 2	Y	2	2 1	2 8	-0-
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	2 9	907 2	Y	1			1

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28 1	318 2	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31 1	359 2	Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 2	Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29 1	304 2	Y	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 2	Y	-0-			-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26 1	307 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	149 1	1702 2	Y	7	5 1		3
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	8 9	1834 2	Y	4	4 1		3
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	157 1	1677 2	Y	1			4
02	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	146 1	1461 2	Y	-0-			4
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1 9	1916 2	Y	5	4 1	1 8	4
04	1770 N	1333	-0-	-437	-0-	137 1	1227 2	Y	1			5



LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	102	1	1167	2	Y	73	25	1	37 8	18
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	80	9	107	1	Y	58	23	1	39 8	14
01	1519 X	1230	-0-	-289	-0-	64	9	95	1	Y	41	34	8		21
02	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	45	9	83	1	Y	34	32	8		23
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	37	9	109	1	Y	75	23	1	73 8	2
*04	3000 N	5810	-0-	2810	2810	83	9	456	1	Y	15	10	8		7
						17	9								

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. 945936															
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	2	Y	16	8	1	4 8	6
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	18	9	159	1	Y	9	7	1	4 8	4
01	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	10	9	122	1	Y	6	3	8		7
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	7	9	134	1	Y	3	3	8		7
03	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	3	9	122	1	Y	8	7	1	7 8	1
*04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	9	9	167	1	Y	2	1	8		2
						2	9								

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	183	1	2100	2	Y	11	5	1	3 8	4
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	12	9	184	1	Y	8	5	1	4 8	3
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	9	9	174	1	Y	4	3	8		4
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	4	9	137	1	Y	4	3	8		5
03	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	4	9	97	1	Y	7	5	1	7 8	-0-
*04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	8	9	173	1	Y	2	1	8		1
						2	9								

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA)				52002 400	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 285543	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH 10835	PERF. 6857	-	6887	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				52002 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC				600971							
BOWERS GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6940	-	6971	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
BUSSEY-DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 7037	PERF. 6952	-	6980	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
HALL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 6836	-	6862	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
HUFFMAN GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6854	-	6884	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
ISAM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 6757	-	6780	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971								
DAVIS, ELI JOHN #1		WELL #: I 36		RRCID -> 077632		COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
FIEST, E. #1		WELL #: I 31		RRCID -> 077633		COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
COX, KIRK #1		WELL #: I 25		RRCID -> 077634		COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DAVIS, L. F. #2		WELL #: I 38		RRCID -> 077911		COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
WILLIAMS, ANDRELLA #1		WELL #: I 43		RRCID -> 077912		COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
DAVIS, LUTHER R. #1		WELL #: I 37		RRCID -> 078086		COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
LONG, T.J. #1		WELL #: I 29		RRCID -> 078087		COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CLEMMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133												
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)			52002 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC			600971									
DAVIS, L. F. 3			WELL #: 61IW		RRCID -> 202023		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 7124 - 7199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, L. F. 5			WELL #: 63IW		RRCID -> 202124		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 7512 - 7532	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, L. F. 4			WELL #: 62IW		RRCID -> 202125		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 7071 - 7095	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)			52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PEARCE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 090860		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 7593 - 7840	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 158244		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOWLES ENERGY, INC.			084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8066 - 8668	
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097							
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 199959	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8041	- 8696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 199962	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 0	- 8629	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 2	N	-0-		70
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		70
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58 1	403 2	N	-0-		70
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		70
03	465 N	237	-0-	-228	-0-	237 2		N	-0-		70
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2	N	-0-		70
-----											
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 203560	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7759	- 8648	
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	7 1	316 2	N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-		-0-
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	38 1	266 2	N	-0-		-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264 2		N	-0-		-0-
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2		N	-0-		-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	29 1	226 2	N	-0-		-0-
-----											
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 204809	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7722	- 8498	
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	7 1	287 2	N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	33 1	232 2	N	-0-		-0-
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2		N	-0-		-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52 1	402 2	N	-0-		-0-
-----											
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 210310	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8080	- 8244	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	10 1	442 2	N	2	2 8	105
						2 9					
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	648 2	9 9	N	8	8 8	105
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	51 1	356 2	N	2	2 8	105
						2 9					
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	328 2		N	-0-		105
03	651 N	203	-0-	-448	-0-	203 2		N	-0-		105
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73 1	560 2	N	-0-		105
-----											
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 222120	COMPL. DATE 02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7972	- 8284	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-		8
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		8
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N	-0-		8
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-		8
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-		8
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 2	N	-0-		8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
CLEMMENTS, MARY			WELL #: 1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8204 - 8564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844									
WILLIAMS, T.G. ET AL			WELL #: 2	RRCID ->	139676	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7580 - 7916	
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2041 2	136 9	N	124	170 1	133
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2073 2	68 9	N	62	168 1	27
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2089 2	25 9	N	23		50
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1825 2	164 9	N	149	172 1	27
*03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2135 2	26 9	N	24		51
*04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1946 2	263 9	N	239	199 1	91
WILLIAMS, T.G. ET AL			WELL #: 1	RRCID ->	139856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7600 - 8040	
11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2432 2	13 9	N	12	162 1	35
12		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2470 2	79 9	N	72		107
01		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2489 2	91 9	N	83		190
02		2296 N	2258	-0-	-38	-0-	2174 2	84 9	N	76	175 1	91
03		2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2544 2	121 9	N	110		201
*04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2319 2	2 9	N	2	103 1	100
ROSE CITY RESOURCES, LLC			727892									
RUPPE/FENNELL/NEWMAN			WELL #: 1	RRCID ->	187517	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7419 - 7662	
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 1		N	-0-		88
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 1		N	-0-		88
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 1		N	-0-		88
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 1		N	-0-		88
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 1		N	-0-		88
*04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N	-0-		88
RUPPE, JAMES A. ETAL			WELL #: 1	RRCID ->	198343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8294 - 8469	
11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 1		N	-0-		213
12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 1		N	-0-		213
01		3441 X	1621	-0-	-1820	-0-	1621 1		N	-0-		213
02		3108 X	2883	-0-	-225	-0-	2883 1		N	-0-		213
03		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 1		N	-0-		213
*04		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 1		N	-0-		213
RUPPE/FENNELL/NEWMAN			WELL #: 2	RRCID ->	211959	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7574 - 8454	
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 1		N	-0-		135
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 1		N	-0-		135
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 1		N	-0-		135
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 1		N	-0-		135
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 1		N	-0-		135
*04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 1		N	-0-		135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892									
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	247331	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7327 - 8635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1	N	-0-			88
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	1	N	-0-			88
01		434 N	187	-0-	-247	-0-	187	1	N	-0-			88
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1	N	-0-			88
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1	N	-0-			88
*04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1	N	-0-			88
-----													
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	272496	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	7607 - 8756	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			250
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			250
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			250
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-			250
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-			250
*04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-			250
-----													
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		3	RRCID ->	272664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7327 - 8460	
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1	N	-0-			187
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	1	N	-0-			187
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1	N	-0-			187
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1	N	-0-			187
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1	N	-0-			187
*04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1	N	-0-			187
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	077107	COMPL. DATE	05/19/1978	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	8274 - 8696	
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
*04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
-----													
SUGGS, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	082235	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8197 - 8633	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1	1 8		-0-
							1	9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	085696	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7508 - 8730	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-





LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PITTS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 128157		COMPL. DATE 06/18/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	541	1	1956	2	Y	14	7 1 4 8 5
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	565	1	1925	2	Y	10	6 1 5 8 4
01	2232 N	1225	-0-	-1007	-0-	274	1	947	2	Y	4	3 8 5
02	2016 N	728	-0-	-1288	-0-	115	1	609	2	Y	4	4 8 5
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	559	1	1990	2	Y	10	5 1 9 8 1
*04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	572	1	1969	2	Y	2	1 8 2

  

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 4		RRCID -> 134955		COMPL. DATE 05/25/1990			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808			
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	20	1	227	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	21	1	241	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	22	1	253	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	18	1	194	2	Y	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	17	1	202	2	Y	-0-	-0-

  

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 5		RRCID -> 137766		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682			
11	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	828	1	5900	2	Y	-0-	-0-
12	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	998	1	6716	2	Y	-0-	-0-
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	744	1	4135	2	Y	-0-	-0-
02	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	779	1	4655	2	Y	-0-	-0-
03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	639	1	4218	2	Y	-0-	-0-
*04	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	821	1	5256	2	Y	-0-	-0-

  

SUGGS, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 137805		COMPL. DATE 04/11/1999			TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 138193		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804			
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	530	1	1717	2	Y	19	6 1 10 8 5
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	541	1	1467	2	Y	15	6 1 10 8 4
01	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	519	1	1106	2	Y	11	9 8 6
02	1596 N	1017	-0-	-579	-0-	424	1	583	2	Y	9	9 8 6
03	1767 N	791	-0-	-976	-0-	397	1	372	2	Y	20	6 1 19 8 1
04	1590 N	698	-0-	-892	-0-	322	1	372	2	Y	4	3 8 2



LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		930 N	107	-0-	-823	-0-		101 1	6 9	Y	5	5 8		-0-
12		651 N	22	-0-	-629	-0-		15 1	7 9	Y	6	6 8		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	3	3 8		-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-		9 1	92 2	Y	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-		77 1	2 9	Y	2	2 8		-0-
*04		168 N	168	-0-	-0-	-0-		62 1	106 2	Y	-0-			-0-
-----														
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568														
11		2730 X	2605	-0-	-125	-0-		455 1	2129 2	Y	19	9 1	6 8	7
								21 9						
12		2945 X	2697	-0-	-248	-0-		519 1	2165 2	Y	12	8 1	6 8	5
								13 9						
01		2945 X	2525	-0-	-420	-0-		508 1	2008 2	Y	8	5 8		8
								9 9						
02		2660 X	2013	-0-	-647	-0-		418 1	1588 2	Y	6	5 8		9
								7 9						
03		2790 X	141	-0-	-2649	-0-		128 1	13 9	Y	12	8 1	12 8	1
04		2610 X	1575	-0-	-1035	-0-		361 1	1210 2	Y	4	2 8		3
								4 9						
-----														
WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906														
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-		10 1	115 2	Y	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-		12 1	144 2	Y	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-		13 1	148 2	Y	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-		12 1	129 2	Y	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-		14 1	160 2	Y	-0-			-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		12 1	139 2	Y	-0-			-0-
-----														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764														
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 158620		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7475 - 7980						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 7		RRCID -> 163648		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7421 - 8868						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7399 - 8812						
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	389	1	722	2	Y	31	7	1	21	8	5
						34	9									
12	806 N	217	-0-	-589	-0-	187	1	30	9	Y	27	6	1	22	8	4
01	651 N	253	-0-	-398	-0-	230	1	23	9	Y	21	19	8			6
02	1008 N	226	-0-	-782	-0-	220	1	6	9	Y	5	5	8			6
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	288	1	113	2	Y	41	6	1	40	8	1
						45	9									
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	305	1	349	2	Y	7	6	8			2
						8	9									
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7524 - 8787						
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	12	1	143	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	16	16	8			-0-
						18	9									
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	170	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7473 - 7976						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7343 - 8562						
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
-----																	
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																	
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671																	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-		27	1	314	2	Y	31	13	1	12	8	10
							34	9									
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		30	1	356	2	Y	22	12	1	13	8	7
							24	9									
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		27	1	313	2	Y	15	11	8			11
							17	9									
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-		23	1	245	2	Y	11	10	8			12
							12	9									
03	248 N	147	-0-	-101	-0-		10	1	111	2	Y	24	12	1	23	8	1
							26	9									
04	240 N	159	-0-	-81	-0-		12	1	140	2	Y	6	3	8			4
							7	9									
-----																	
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TECARO WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 - 8619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 - 8786			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772			
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1922	2	89	9	N	81	191	1		32
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2008	2	200	9	N	182	193	1		21
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1983	2	212	9	N	193	182	1		32
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1785	2	160	9	N	145				177
03	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1903	2	63	9	N	57	189	1		45
04	2130 N	1958	-0-	-172	-0-	1890	2	68	9	N	62				107

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757  
 CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3148 2	36 9		N	33			115
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3220 2	42 9		N	38			153
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3132 2	48 9		N	44	168 1		29
02	3080 X	2921	-0-	-159	-0-	2777 2	144 9		N	131			160
03	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2839 2	30 9		N	27	153 1		34
04	3180 X	2732	-0-	-448	-0-	2655 2	77 9		N	70			104

SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3694 2	45 9		N	41			75
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3684 2	122 9		N	111	164 1		22
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3627 2	54 9		N	49			71
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3076 2	66 9		N	60			131
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2289 2	92 9		N	84	183 1		32
*04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2460 2	61 9		N	55			87

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	493 2	22 9		N	20			82
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	523 2	22 9		N	20			102
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461 2	11 9		N	10			112
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	419 2	28 9		N	25			137
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	469 2	24 9		N	22			159
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	458 2	31 9		N	28			187

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 ALLISON/HOBBS INC. 014573  
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406															
KING, O. P.		WELL #: 3		RRCID -> 200713		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
CONNER				WELL #: 4		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WALDROP "A"				WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682					
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					63	
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					63	
01	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					63	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20					83	
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					85	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					85	
-----																	
SMITH, D.F.				WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	106				N	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	106				N	5					32	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	106				N	NO RPT					32	
-----																	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		WELL #: 3		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	





-----  
LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			-0-

-----  
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842  
-----

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	Y	-0-			-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-			-0-

-----  
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892  
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954  
-----

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

-----  
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

-----  
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460  
-----

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

-----  
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892								
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54

EIDSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 1		RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644						
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	342	1	809	2	Y	43	47	1	18
						47	9							
12	992 N	654	-0-	-338	-0-	183	1	423	2	Y	44	46	1	16
						48	9							
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	320	1	790	2	Y	45	45	1	16
						50	9							
02	1120 N	1117	-0-	-3	-0-	304	1	769	2	Y	40	38	1	18
						44	9							
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	315	1	850	2	Y	43	50	1	11
						47	9							
*04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	487	1	930	2	Y	37	38	1	10
						41	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 1		RRCID -> 016277		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472						
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	414	1	964	2	Y	24	26	1	13
						26	9							
12	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	401	1	917	2	Y	25	26	1	12
						28	9							
01	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	387	1	970	2	Y	25	26	1	11
						28	9							
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	366	1	940	2	Y	22	21	1	12
						24	9							
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	358	1	973	2	Y	24	28	1	8
						26	9							
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	495	1	951	2	Y	20	21	1	7
						22	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
 NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	47	1	108	2	Y	11	8 1	13
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	9	64	2	Y	4	6 1	11
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	9	87	2	Y	4	4 1	11
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	35	1	53	2	Y	2	2 1	11
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	3	3 1	11
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	Y	1	2 1	10
						3	9						
						62	1						
						1	9						

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	664	1	1581	2	Y	11	12 1	3
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	12	9	1465	2	Y	11	12 1	2
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	623	1	1149	2	Y	11	11 1	2
02	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	12	9	1057	2	Y	10	9 1	3
03	2108 N	1378	-0-	-730	-0-	463	1	1001	2	Y	8	10 1	1
*04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	11	9	1601	2	Y	9	9 1	1
						368	1						
						9	9						
						835	1						
						10	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

11	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	411	1	984	2	Y	11	13 1	2
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	12	9	1222	2	Y	12	12 1	2
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	516	1	1310	2	Y	13	13 1	2
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	13	9	1257	2	Y	11	11 1	2
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	524	1	1418	2	Y	12	14 1	-0-
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	14	9	1258	2	Y	11	11 1	-0-
						490	1						
						12	9						
						526	1						
						13	9						
						667	1						
						12	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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



LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		870 N	239	-0-	-631	-0-	70 1	158 2	Y	10	18 1			-0-
12		837 N	94	-0-	-743	-0-	11 9	73 2	Y	4	4 1			-0-
01		899 N	102	-0-	-797	-0-	17 1	70 2	Y	3	3 1			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	2 9	290 2	Y	3				3
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	29 1	1059 2	Y	31	29 1			5
*04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	3 9	741 2	Y	18	18 1			5
							113 1							
							392 1							
							34 9							
							388 1							
							20 9							
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545														
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	21 1	58 2	Y	-0-				-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	43 2	Y	-0-				-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	26 1	63 2	Y	-0-				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	26 1	64 2	Y	-0-				-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	28 1	67 2	Y	-0-				-0-
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	31 1	71 2	Y	-0-				-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783														
11		1200 N	869	-0-	-331	-0-	241 1	577 2	Y	46	50 1			8
12		992 N	907	-0-	-85	-0-	51 9	602 2	Y	46	49 1			5
01		1178 N	893	-0-	-285	-0-	254 1	600 2	Y	48	47 1			6
02		812 N	441	-0-	-371	-0-	51 9	285 2	Y	41	40 1			7
03		899 N	630	-0-	-269	-0-	240 1	428 2	Y	41	48 1			-0-
*04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	53 9	568 2	Y	40	40 1			-0-
							111 1							
							45 9							
							157 1							
							45 9							
							295 1							
							44 9							
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378														
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	503 1	1203 2	Y	13	15 1			2
12		1767 N	1766	-0-	-1	-0-	14 9	1231 2	Y	14	14 1			2
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	520 1	1202 2	Y	14	14 1			2
02		1596 N	1513	-0-	-83	-0-	15 9	1079 2	Y	12	12 1			2
03		1767 N	1298	-0-	-469	-0-	480 1	939 2	Y	14	16 1			-0-
04		1650 N	946	-0-	-704	-0-	15 9	614 2	Y	11	11 1			-0-
							421 1							
							13 9							
							344 1							
							15 9							
							320 1							
							12 9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																				
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282													COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	7918	-	8404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT							
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1012	1	2345	2	Y	54	61	1	15						
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1089	1	2390	2	Y	54	58	1	11						
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1037	1	2599	2	Y	56	57	1	10						
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	942	1	2438	2	Y	50	48	1	12						
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	968	1	2609	2	Y	54	63	1	3						
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	1183	1	2257	2	Y	45	47	1	1						
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948													COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	7967	-	8057
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	757	1	1803	2	Y	5	6	1	5						
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	711	1	1442	2	Y	5	6	1	4						
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	748	1	1872	2	Y	6	6	1	4						
02	2212 N	2198	-0-	-14	-0-	615	1	1577	2	Y	5	5	1	4						
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	670	1	1841	2	Y	5	6	1	3						
*04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	911	1	1738	2	Y	5	5	1	3						
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427													COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9319	PERF.	7951	-	8484
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	264	1	621	2	Y	62	67	1	45						
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	287	1	669	2	Y	63	66	1	42						
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	247	1	604	2	Y	65	63	1	44						
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	251	1	633	2	Y	57	55	1	46						
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	257	1	680	2	Y	62	72	1	36						
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	315	1	599	2	Y	52	55	1	33						
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944													COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7807	-	8484
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-			11						
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-			11						
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	2	Y	-0-			11						
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			11						
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	2	Y	-0-			11						
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	12	1	39	2	Y	-0-			11						

-----  
LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	1526	-0-	-754	-0-	451 1 36 9	1039 2	Y	33	37 1		13
12	2418 X	1579	-0-	-839	-0-	559 1 39 9	981 2	Y	35	36 1		12
01	2418 X	2121	-0-	-297	-0-	597 1 40 9	1484 2	Y	36	34 1		14
02	2184 X	2036	-0-	-148	-0-	572 1 35 9	1429 2	Y	32	31 1		15
03	1829 X	1826	-0-	-3	-0-	485 1 39 9	1302 2	Y	35	41 1		9
04	2040 X	1881	-0-	-159	-0-	640 1 33 9	1208 2	Y	30	31 1		8

-----  
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	141 1 23 9	339 2	Y	21	24 1		10
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	160 1 21 9	378 2	Y	19	18 1		11
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	173 1 28 9	433 2	Y	25	25 1		11
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	135 1 24 9	347 2	Y	22	21 1		12
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	186 1 23 9	509 2	Y	21	25 1		8
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	209 1 23 9	402 2	Y	21	22 1		7

-----  
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

11	690 N	627	-0-	-63	-0-	181 1 12 9	434 2	Y	11	12 1		1
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	184 1 12 9	436 2	Y	11	11 1		1
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	191 1 12 9	479 2	Y	11	11 1		1
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	164 1 11 9	421 2	Y	10	10 1		1
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	158 1 12 9	422 2	Y	11	12 1		-0-
04	660 N	407	-0-	-253	-0-	137 1 6 9	264 2	Y	5	5 1		-0-

-----  
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

11	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	396 1 35 9	939 2	Y	32	35 1		9
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	421 1 36 9	986 2	Y	33	34 1		8
01	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	332 1 35 9	819 2	Y	32	34 1		6
02	1288 N	1281	-0-	-7	-0-	353 1 33 9	895 2	Y	30	28 1		8
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	377 1 35 9	1019 2	Y	32	37 1		3
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	464 1 30 9	885 2	Y	27	29 1		1



LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1213	-0-	-347	-0-	354	1	847	2	Y	11	12	1	6
12	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	339	1	803	2	Y	11	11	1	6
01	1271 N	951	-0-	-320	-0-	268	1	672	2	Y	10	11	1	5
02	1120 N	656	-0-	-464	-0-	182	1	467	2	Y	6	5	1	6
03	1147 N	913	-0-	-234	-0-	242	1	661	2	Y	9	11	1	4
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	364	1	701	2	Y	9	9	1	4
-----														
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420														
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	338	1	799	2	Y	40	44	1	51
12	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	329	1	768	2	Y	41	43	1	49
01	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	334	1	827	2	Y	42	43	1	48
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	304	1	770	2	Y	36	35	1	49
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	295	1	796	2	Y	38	44	1	43
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	427	1	814	2	Y	34	33	1	44
-----														
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409														
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	375	1	886	2	Y	40	44	1	15
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	376	1	879	2	Y	41	43	1	13
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	365	1	903	2	Y	51	51	1	13
02	1232 N	1112	-0-	-120	-0-	303	1	769	2	Y	36	36	1	13
03	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	320	1	866	2	Y	35	41	1	7
04	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	398	1	760	2	Y	35	36	1	6
-----														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968														
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	67	1	161	2	Y	3	3	1	2
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	158	1	375	2	Y	7	6	1	3
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	118	1	294	2	Y	5	6	1	2
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	101	1	259	2	Y	4	4	1	2
03	527 N	294	-0-	-233	-0-	78	1	213	2	Y	3	3	1	2
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	123	1	237	2	Y	3	3	1	2

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	Y	-0-				-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-				-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	19	1	47	2	Y	-0-				-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	21	1	53	2	Y	-0-				-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	19	1	51	2	Y	-0-				-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-				-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

11		900 N	735	-0-	-165	-0-	211	1	524	2	Y	-0-				1
12		992 N	790	-0-	-202	-0-	235	1	555	2	Y	-0-				1
01		806 N	656	-0-	-150	-0-	186	1	470	2	Y	-0-				1
02		700 N	633	-0-	-67	-0-	170	1	463	2	Y	-0-				1
03		775 N	627	-0-	-148	-0-	171	1	456	2	Y	-0-				1
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	215	1	413	2	Y	-0-				1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

11		2550 X	1455	-0-	-1095	-0-	412	1	987	2	Y	51	54	1		73
12		2294 X	1180	-0-	-1114	-0-	332	1	787	2	Y	55	54	1		74
01		2015 X	576	-0-	-1439	-0-	148	1	370	2	Y	53	54	1		73
02		1792 X	706	-0-	-1086	-0-	186	1	477	2	Y	39	45	1		67
03		1519 X	95	-0-	-1424	-0-	23	1	63	2	Y	8	16	1		59
04		1470 X	430	-0-	-1040	-0-	141	1	271	2	Y	16	12	1		63

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

11		780 N	646	-0-	-134	-0-	178	1	426	2	Y	38	39	1		10
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	214	1	507	2	Y	41	39	1		12
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	195	1	487	2	Y	40	41	1		11
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	187	1	480	2	Y	38	37	1		12
03		775 N	724	-0-	-51	-0-	183	1	501	2	Y	36	43	1		5
04		690 N	471	-0-	-219	-0-	149	1	287	2	Y	32	33	1		4

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-				-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-				-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-				-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	2	Y	-0-				-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	21	1	55	2	Y	-0-				-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-				-0-

-----  
LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442  
-----

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

-----  
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948  
-----

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	Y	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26 1	68 2	Y	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	27 1	69 2	Y	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	22 1	67 2	Y	-0-	-0-

-----  
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612  
-----

11	990 N	789	-0-	-201	-0-	230 1	550 2	Y	8	9 1	3
12	992 N	766	-0-	-226	-0-	225 1	532 2	Y	8	8 1	3
01	899 N	793	-0-	-106	-0-	224 1	560 2	Y	8	8 1	3
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	206 1	528 2	Y	7	7 1	3
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	167 1	457 2	Y	7	9 1	1
*04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	294 1	565 2	Y	7	7 1	1

-----  
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598  
-----

11	4800 X	4610	-0-	-190	-0-	1343 1	3216 2	Y	46	50 1	23
12	4867 X	4796	-0-	-71	-0-	1408 1	3334 2	Y	49	52 1	20
01	4836 X	4804	-0-	-32	-0-	1355 1	3393 2	Y	51	51 1	20
02	4368 X	4355	-0-	-13	-0-	1207 1	3098 2	Y	45	43 1	22
03	4805 X	4661	-0-	-144	-0-	1238 1	3370 2	Y	48	56 1	14
04	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	1555 1	2978 2	Y	42	43 1	13

-----  
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005  
-----

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
 OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	714 1	1709 2	N	27	29	1	12	
12	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	683 1	1618 2	N	27	29	1	10	
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	697 1	1745 2	N	28	28	1	10	
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	627 1	1609 2	N	25	24	1	11	
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	654 1	1768 2	N	27	31	1	7	
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	802 1	1532 2	N	23	24	1	6	

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

11	1680 N	1508	-0-	-172	-0-	1385 2	123 9	N	112	183	1	100
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1844 2	109 9	N	99			199
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1666 2	57 9	N	52	180	1	70
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1334 2	74 9	N	67			137
03	1953 N	1742	-0-	-211	-0-	1670 2	72 9	N	65			202
*04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1575 2	174 9	N	158	176	1	184

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 ALLISON/HOBBS INC. 014573  
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK)		53394 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
D & H PRODUCTION, INC.		196196														
MCCORD, W H		WELL #: 1		RRCID -> 141595		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2401 2	17 9		N	15					60
12		2418 N	2003	-0-	-415	-0-	1937 2	66 9		N	60	118 1				2
01		2418 N	1990	-0-	-428	-0-	1990 2			N	-0-					2
02		2184 N	2176	-0-	-8	-0-	2156 2	20 9		N	18					20
03		2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875 2			N	-0-					20
04		1920 N	1697	-0-	-223	-0-	1655 2	42 9		N	38					58

MASON HEIRS		53394 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
		563370														
		WELL #: 1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895								
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-					78
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-					78
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-					78
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-					78
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-					78
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370														
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

FAIR, R. W.		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
		563370														
		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					161
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					161
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					161
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					161

CLARK, A.D.		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
		563370														
		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH  
MHM PIPELINE CO., INC. 563370  
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616  
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

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

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1923	2	97	9	N	88					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					88
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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

ENERQUEST CORPORATION 252059  
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670  
 STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-			299
12		775 N	567	-0-	-208	-0-	567 2		N	-0-			299
01		961 N	506	-0-	-455	-0-	506 2		N	-0-			299
02		840 N	127	-0-	-713	-0-	127 2		N	-0-			299
03		558 N	332	-0-	-226	-0-	332 2		N	-0-			299
04		480 N	180	-0-	-300	-0-	180 2		N	-0-			299

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571													
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872													
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			150
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			150
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2		N	-0-			150
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			150
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			150
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			150



LOCO BAYOU (JAMES LIME) BRG LONE STAR LTD. MIDDLEBROOK UNIT		54348 235 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 9246 - 14905	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		90
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8 9	N	7		97
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		97
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-		97
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-		97
*04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-		97
-----												
WILSON GU		WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-		35
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		Y	-0-		35
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-		35
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	2		Y	-0-		35
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-		35
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	2		Y	-0-		35
-----												
MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9712 - 14935	
11	4050 X	3970	-0-	-80	-0-	3968	2	2 9	N	2		58
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5331	2	2 9	N	2		60
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	2	2 9	N	2		62
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1 9	N	1		63
03	4836 X	4003	-0-	-833	-0-	4002	2	1 9	N	1		64
04	4680 X	4042	-0-	-638	-0-	4041	2	1 9	N	1		65
-----												
U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF. 9715 - 14473	
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		87
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3 9	N	3		90
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2196	2	6 9	N	5		95
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6 9	N	5		100
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1 9	N	1		101
04	1890 N	1570	-0-	-320	-0-	1558	2	12 9	N	11		112
-----												
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9527 - 14868	
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-		37
12	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2		N	-0-		37
01	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2		N	-0-		37
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-		37
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		37
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		37
-----												
HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A	
11	1890 N	747	-0-	-1143	-0-	744	2	3 9	N	3		27
12	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1513	2	3 9	N	3		30
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4 9	N	4		34
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	2	22 9	N	20		54
03	1519 N	1022	-0-	-497	-0-	1021	2	1 9	N	1		55
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2 9	N	2		57
-----												
WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 9280 - 14910	
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2327	2	3 9	N	3		103
12	2635 N	2143	-0-	-492	-0-	2135	2	8 9	N	7		110
01	2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2122	2	11 9	N	10		120
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2 9	N	2		122
03	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2		N	-0-		122
*04	2869 N	2846	-0-	-23	-0-	2846	2		N	-0-		122

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1H		RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2310 X	1743	-0-	-567	-0-	1743	2	Y	-0-			93
12	2790 X	1201	-0-	-1589	-0-	1201	2	Y	-0-			93
01	2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2	Y	-0-			93
02	1624 N	640	-0-	-984	-0-	640	2	Y	-0-			93
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-			93
04	1650 N	884	-0-	-766	-0-	884	2	Y	-0-			93
-----												
KIRKLAND GU		WELL #: 2H		RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
ESTES JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789	
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2237	-0-	-708	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2946	-0-	-84	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
-----												
U.S.A. LB		WELL #: 2H		RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940	
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-			175
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	N	-0-			175
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	4	9		179
02	3556 X	2981	-0-	-575	-0-	2979	2	N	2	9		181
03	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3824	2	N	18	9	175 1	22
04	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	3573	2	N	44	9		62
-----												
MIMS JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	10012 - 15557	
11	3090 X	2555	-0-	-535	-0-	2555	2	N	-0-			5
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	N	-0-			5
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			5
02	2492 X	1361	-0-	-1131	-0-	1361	2	N	-0-			5
03	4123 X	2867	-0-	-1256	-0-	2867	2	N	-0-			5
04	3990 X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2	N	-0-			5
-----												
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 4H		RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	14781 - 10100	
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	1117	2	Y	-0-			5
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2	Y	-0-			5
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2	Y	-0-			5
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-			5
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-			5
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2	Y	-0-			5
-----												
EAST ESPARZA		WELL #: 1H		RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			110
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			110
01	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2	N	-0-			110
02	1708 N	1697	-0-	-11	-0-	1697	2	N	-0-			110
03	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2	N	-0-			110
04	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2	N	-0-			110

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9857 - 12034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			222
12		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			222
01		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-			222
02		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		Y	-0-			222
03		1550 X	1379	-0-	-171	-0-	1379 2		Y	-0-			222
04		1500 N	627	-0-	-873	-0-	627 2		Y	-0-			222
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
LOCO BAYOU A-339		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9435 - 15600	
11		1800 X	1762	-0-	-38	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
*04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9396 - 15420	
11		300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		N	-0-			28
12		310 N	155	-0-	-155	-0-	155 2		N	-0-			28
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			28
02		196 N	77	-0-	-119	-0-	77 2		N	-0-			28
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-			28
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2		N	-0-			28
-----													
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303	
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
12		2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
01		2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
02		2268 X	1745	-0-	-523	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
03		2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
04		2490 X	2111	-0-	-379	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HGT		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A	
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	241 1	2792 2	Y	-0-			42
12		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	254 1	2840 2	Y	-0-			42
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	248 1	2838 2	Y	-0-			42
02		2940 X	2234	-0-	-706	-0-	197 1	2037 2	Y	-0-			42
03		3193 X	3027	-0-	-166	-0-	238 1	2789 2	Y	-0-			42
04		3030 X	2701	-0-	-329	-0-	194 1	2507 2	Y	-0-			42
-----													
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A	
11		4140 X	3518	-0-	-622	-0-	314 1	3204 2	Y	-0-			39
12		3844 X	3295	-0-	-549	-0-	321 1	2974 2	Y	-0-			39
01		3844 X	3376	-0-	-468	-0-	300 1	3076 2	Y	-0-			39
02		3080 X	2940	-0-	-140	-0-	265 1	2675 2	Y	-0-			39
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	321 1	3150 2	Y	-0-			39
04		3300 X	3155	-0-	-145	-0-	291 1	2864 2	Y	-0-			39

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.10304	- 13000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	90	1	921	2	Y	-0-		39
12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	59	1	550	2	Y	-0-		39
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	89	1	913	2	Y	-0-		39
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	85	1	862	2	Y	-0-		39
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	81	1	798	2	Y	-0-		39
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	2	Y	-0-		39
-----														
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.10387	- 15496		
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	153	1	1565	2	Y	-0-		39
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	198	1	1831	2	Y	-0-		39
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	159	1	1632	2	Y	-0-		39
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	161	1	1629	2	Y	-0-		39
03	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-		39
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-		39
-----														
MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9875	- 15038		
11	5280	X	5279	-0-	-1	-0-	5279	2			N	-0-		95
12	5611	X	5261	-0-	-350	-0-	5261	2			N	-0-		95
01	5611	X	5394	-0-	-217	-0-	5394	2			N	-0-		95
02	5068	X	4297	-0-	-771	-0-	4297	2			N	-0-		95
03	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	2			N	-0-		95
04	5280	X	5017	-0-	-263	-0-	5017	2			N	-0-		95
-----														
MHM PIPELINE CO., INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867	- 13436		
BLACK BRANCH GAS UNIT		563370												
11	2130	X	1737	-0-	-393	-0-	1737	2			N	-0-		41
12	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-		41
01	2015	X	1787	-0-	-228	-0-	1787	2			N	-0-		41
02	1568	X	1278	-0-	-290	-0-	1278	2			N	-0-		41
03	1798	X	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-		41
04	1740	X	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-		41
-----														
S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247	- 13945		
11	1200	N	814	-0-	-386	-0-	814	2			N	-0-		-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-		-0-
01	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-		-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-		-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		-0-
04	1410	N	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-		-0-
-----														
84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419	- 13354		
BETHUNE A		856467												
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-	11 7	-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			Y	-0-		-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.				945936										
HARLAN				WELL #:	2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516	
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AVERITTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOGANSPOUT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
12	2666 N	783	-0-	-1883	-0-	783	3	N	-0-			-0-
01	2635 N	1150	-0-	-1485	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
02	2184 N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
*04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
AC EXPLORATION, LLC 003645  
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

11	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1605	2	22 9	N	20		115
12	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	1509	2	6 9	N	5		120
01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1454	2	12 9	N	11		131
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1326	2	20 9	N	18		149
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23 9	N	21		170
*04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1860	2	35 9	N	32	109 1	93

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

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

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

11	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2		N	-0-		42
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2		N	-0-		42
01	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2		N	-0-		42
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	1113	2		N	-0-		42
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-		42
04	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	2		N	-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3702	2	13 9	Y	12		50
12	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3596	2	14 9	Y	13		63
01	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3611	2	29 9	Y	26		89
02	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	3278	2	23 9	Y	21		110
03	3844 X	3272	-0-	-572	-0-	3262	2	10 9	Y	9		119
04	3720 X	3232	-0-	-488	-0-	3223	2	9 9	Y	8		127

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

11	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	2964	2	7 9	N	6		175
12	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	2925	2	2 9	N	2		177
01	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	3170	2	1 9	N	1		178
02	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2778	2	1 9	N	1		179
03	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2983	2	2 9	N	2		181
04	3060 X	2721	-0-	-339	-0-	2719	2	2 9	N	2		183

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496												
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2				N	110
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2				N	110
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2				N	110
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2				N	110
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4141	2	2	9		N	112
*04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3995	2	1	9		N	113
-----												
LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534												
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	8	2	1	9		N	401
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9		N	402
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	2	23	9		N	423
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	2	18	9		N	439
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	2	15	9		N	453
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	10	2	13	9		N	465
-----												
LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764												
11	3930 #	3718	-0-	-212	-0-	750	1	2968	2		N	58
12	4061 #	3341	-0-	-720	-0-	775	1	2566	2		N	58
01	4061 #	2628	-0-	-1433	-0-	575	1	2053	2		N	58
02	3472 #	1279	-0-	-2193	-0-	375	1	904	2		N	58
03	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-						N	58
04	3720 #	2904	-0-	-816	-0-	500	1	2404	2		N	58
-----												
LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	56
-----												
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

-----																			
LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON									
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																			
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496										COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8774 - 8865				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
-----																			
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		25						
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		25						
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		25						
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2		N	-0-		25						
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		25						
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		25						
-----																			
CARTER										WELL #:	2	RRCID ->	178966	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8674 - 8735
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
-----																			
LONG LAKE (RODESSA 8745)										54664 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC										501130									
MONNIG "B"										WELL #:	1-U	RRCID ->	143624	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8750 - 8804
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
-----																			
LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)										54804 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG						
LONG TRUSTS, THE										507585									
LANCASTER, MAURINE										WELL #:	1	RRCID ->	117823	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10825 - 10945
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		167						
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		167						
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		167						
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		167						
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		167						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		167						
-----																			
LONGWOOD										54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.										385715									
RUDD GAS UNIT #1										WELL #:	6	RRCID ->	190161	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5801 - 5807
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33						
-----																			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022																			



LONGWOOD		//CONT.//		54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266								
HADDAD 1				WELL #:	2	RRCID ->	189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5644 - 5789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022												

LONGWOOD (COTTON VALLEY)				54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
BULLARD CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	245797	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9335 - 9592
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	240	1	3859	2	N	10	2 8 40
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4238	2	22	9	N	20	7 8 53
01	3689 X	2935	-0-	-754	-0-	2925	2	10	9	N	9	2 8 60
02	3836 X	3586	-0-	-250	-0-	3586	2			N	-0-	60
03	4247 X	3351	-0-	-896	-0-	3338	2	13	9	N	12	4 8 68
04	4110 X	2936	-0-	-1174	-0-	2929	2	7	9	N	6	74

ANITA BOOKOUT				WELL #:	1	RRCID ->	254965	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 9291 - 9548
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-	42
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-	42
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-	42
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-	42
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-	42
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	2	N	-0-	42

ANITA BOOKOUT				WELL #:	2	RRCID ->	259385	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9375 - 9650
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	1 8 48
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	N	3	3 8 48
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	1	142	2	N	2	2 8 48
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-	48
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	3 8 48
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	N	-0-	48

WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	263190	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9374 - 9632
11	2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2127	2	4	9	N	4	2 8 51
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	2	N	9	7 8 53
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	239	1	1829	2	N	2	2 8 53
02	1988 N	1889	-0-	-99	-0-	76	1	1811	2	N	2	55
03	2294 N	2092	-0-	-202	-0-	2084	2	8	9	N	7	5 8 57
*04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	162	1	2081	2	N	5	62

LONGWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DEAN		//CONT.//	54807 100 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8118	-	9122				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
WELL #: 2		RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9070	-	9200				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 227681		COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9076	-	9312				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
WELL #: 5		RRCID -> 227966		COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9112	-	9301				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
WELL #: 2		RRCID -> 083027		COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300	-	8314				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022												
WELL #: 1A		RRCID -> 242099		COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 9464	PERF. 9082	-	9338				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
SNIDER INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	9230 - 10755	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URSUS OIL AND GAS				WELL #:	1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174	
11	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	1800	3		N	-0-			252
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			252
01	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	3		N	-0-			252
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			252
03	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3		N	-0-			252
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1445	3	7 9	N	6			258
-----														
WILDLAND INVESTING CO., LLC				WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LONGWOOD (GOODLAND LIME)				WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348	
11		14B2 EXT	247	-0-	247	416	247	2		N	-0-			100
12		608 R	192	-0-	-416	-0-	192	2		N	-0-			100
01		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			100
02		186 R	186	-0-	-0-	-0-	163	2	23 9	N	21			121
03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			121
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			121
-----														
VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343	
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			83
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			83
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
ABNEY, J. K.		WELL #:		4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION				923280									
RUDD, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170

RUDD, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2332 - 2342	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

RUDD, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF.	2350 - 2360	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

RUDD, W. L.		WELL #:		4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2340 - 2350	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

RUDD, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2308 - 2316	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON								
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280											
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
-----															
RUDD, W. L.		WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
-----															
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331			
11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-			136
12	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2				N	-0-			136
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9		N	4			140
02	420 #	311	-0-	-109	-0-	309	2	2	9		N	2			142
*03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9		N	3			145
*04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-			145
-----															
RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317			
11	900 #	735	-0-	-165	-0-	724	2	11	9		N	10			148
12	806 #	787	-0-	-19	-0-	774	2	13	9		N	12	125	1	35
01	796 R	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9		N	14			49
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9		N	9			58
*03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	773	2	34	9		N	31			89
*04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	743	2	39	9		N	35			124
-----															
RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
-----															
RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324			
11	14B2 EXT	1160	-0-	1160	-0-	6003	1160	2			N	-0-			178
12	2070	1146	-0-	-924	-0-	5079	1146	2			N	-0-			178
01	2139	1201	-0-	-938	-0-	4141	1201	2			N	-0-			178
02	1932	966	-0-	-966	-0-	3175	966	2			N	-0-			178
*03	2139	1103	-0-	-1036	-0-	2139	1083	2	20	9	N	18			196
*04	2070	1061	-0-	-1009	-0-	1130	1051	2	10	9	N	9			205
-----															
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324			
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-			3
12	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2				Y	-0-			3
01	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	2				Y	-0-			3
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2				Y	-0-			3
*03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	137	2	78	9		Y	71	42	1	32
*04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	157	2	53	9		Y	48			80

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON  
 WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280  
 RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					85
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					85
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					85
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					85
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	47	1			41
*04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6					47

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

11		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					3
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					3
01		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					3
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					3
*03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	135	2	59	9	Y	54	34	1			23
*04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	111	2	35	9	Y	32					55

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2
12		93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					2
01		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					2
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
*03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	24	2	40	9	Y	36	22	1			16
*04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	38	2	25	9	Y	23					39

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661  
 PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - WELL PLUGGED 11/12/21																	

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499  
 SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022																	

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2022																	

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6032 - 6050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1890 N	1578	-0-	-312	-0-	142	1	1436	2	N	-0-	290
12	1953 N	1601	-0-	-352	-0-	225	1	1376	2	N	-0-	290
01	1705 N	1408	-0-	-297	-0-	182	1	1226	2	N	-0-	290
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	213	1	1662	2	N	-0-	290
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	224	1	2053	2	N	-0-	290
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	201	1	1918	2	N	-0-	290

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 7736 - 7745	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6243 - 6255	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		WELL #:		385715	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6278 - 6283	
RUDD GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6278 - 6283	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6092 - 6098	
TAYLOR		WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6092 - 6098	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019												

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6250 - 6279	
DR. SCRIVNER		WELL #:		1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6250 - 6279	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-	125
12	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-	125
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-	125
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	N	5	130
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-	130
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		54807 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038													
WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 138957		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
SHELburn		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124							
11	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	103	1	1938	2	N	-0-				163
12	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	70	1	1940	2	N	-0-				163
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	85	1	1894	2	N	-0-				163
02	1904 N	1798	-0-	-106	-0-	89	1	1709	2	N	-0-				163
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	88	1	1789	2	N	-0-				163
04	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	77	1	1767	2	N	-0-				163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266													
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019															

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
C. W. RESOURCES, INC.		121085													
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824							
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2				82
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				82
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-				82
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				82
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	3			N	-0-				82
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				82

NEWTON, W.F.		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
		121085													
		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519							
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4868	3	112	9	N	102	177	1		95
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4985	3	110	9	N	100				195
01	4929 X	4296	-0-	-633	-0-	4182	3	114	9	N	104	165	1		134
02	4564 X	3128	-0-	-1436	-0-	3051	3	77	9	N	70	184	1		20
03	5053 X	4284	-0-	-769	-0-	4155	3	129	9	N	117				137
04	4890 X	4785	-0-	-105	-0-	4679	3	106	9	N	96	190	1		43



-----

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	231	-0-	-309	-0-	16	1	215	2	N	-0-					94
12	527 N	204	-0-	-323	-0-	200	2	4	9	N	4		4	8		94
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					94
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	104	2			N	-0-					94
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					94
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	197	2	9	9	N	8					102

-----

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

-----

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

11	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	161	1	1534	2	N	2		2	8		167
12	1581 N	816	-0-	-765	-0-	76	1	729	2	N	10		10	8		167
01	1829 N	813	-0-	-1016	-0-	87	1	726	2	N	-0-					167
02	1596 N	1068	-0-	-528	-0-	134	1	932	2	N	2		2	8		167
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	134	1	1567	2	N	22		22	8		167
*04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	128	1	1595	2	N	3		3	8		167

-----

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 FALCON PRODUCTION LLC 260268  
 WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	16 N	7	-0-	-9	-0-	6	2	1	9	Y	1		1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			291
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
FAIR OIL, LTD. 258410  
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

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

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	1009	-0-	1009	1009	1009	2			N	-0-			-0-
01		1737 X	728	-0-	-1009	-0-	728	2			N	-0-			-0-
02		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
03		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
*04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			139
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

-----												
MANZIEL (RODESSA -X-)												
//CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415												
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	18
12		434 N	273	-0-	-161	-0-	262	2	11	9	N	10
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	375	2	22	9	N	20
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	N	13
04		390 N	304	-0-	-86	-0-	292	2	12	9	N	11
-----												
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
FAIR OIL, LTD. 258410												
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738												
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
-----												
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837												
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	1
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	N	13
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	N	11
*04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1568	2	11	9	N	10
-----												
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896												
11		1380 N	1001	-0-	-379	-0-	955	2	46	9	N	42
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1253	2	39	9	N	35
01		961 N	763	-0-	-198	-0-	746	2	17	9	N	15
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12
03		1302 N	942	-0-	-360	-0-	931	2	11	9	N	10
04		750 N	728	-0-	-22	-0-	711	2	17	9	N	15

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

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

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B DENY	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
FAIR OIL, LTD. 258410  
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

11		600 N	391	-0-	-209	-0-	378	2	13	9	N	12					216
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13					229
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					234
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7					241
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17	173	1			85
*04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	655	2	15	9	N	14					99

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
FAIR OIL, LTD. 258410  
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
FAIR OIL, LTD. 258410  
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1400	2	32	9	N	29	184	1			104
12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1816	2	33	9	N	30					134
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	2	30	9	N	27					161
02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	N	15					176
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					191
*04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1574	2	12	9	N	11					202

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
MALONE-TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		161
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	162
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	162
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	N	25
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	N	29

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689									
BRADY, L.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
GAINES OPERATING, LLC		293071									
MACKKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF M		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
		293071									
		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENEFIELD		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
		293071									
		WELL #: 1		RRCID -> 182973		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071									
COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF.	1056 -	1057
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1000 -	1002
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649		650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC		860931											
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7718 -	7818
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----													
MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762		400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	8612 -	8766
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
COLE, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	145144	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	8102 -	8155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	569	-0-	569	569	569	17	1	436	2	N	105	132
01	14B2 EXT	171	-0-	171	740	740	116	9	157	2	N	7	139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	740	740	6	1			N	-0-	139
03	740 X	-0-	-0-	-740	-0-	-0-	8	9			N	-0-	139
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			139

MARTHA JANE (PETTIT, U.)										57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC										850992									
DOERGE, MARTHA JANE										WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7085 - 7362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY										57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167									
PATZAKIS										WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 11624 - 11644	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			

CORGEY										WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 7836 - 13301	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										008555									
HERRERA, MANUEL										WELL #: 1		RRCID -> 100731		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 13587		PERF. 8980 - 9094	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-			

FULLER, FULTON										WELL #: 1		RRCID -> 111129		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10657		PERF. 8552 - 8558	
11		30 N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-				67			
12		31 N	23	-0-	-8		-0-	23	2		N	-0-				67			
01		31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-				67			
02		3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-				67			
03		31 N	26	-0-	-5		-0-	26	2		N	-0-				67			
*04		51 N	51	-0-	-0-		-0-	51	2		N	-0-				67			

HERRERA, MANUEL										WELL #: 2		RRCID -> 215559		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8786 - 10698	
11		578 N	578	-0-	-0-		-0-	48	1	530	2	Y	-0-			3					
12		568 N	568	-0-	-0-		-0-	46	1	522	2	Y	-0-			3					
01		477 N	477	-0-	-0-		-0-	39	1	438	2	Y	-0-			3					
02		532 N	383	-0-	-149		-0-	51	1	332	2	Y	-0-			3					
03		558 N	29	-0-	-529		-0-	2	1	27	2	Y	-0-			3					
04		450 N	-0-	-0-	-450		-0-					Y	-0-			3					



MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
HERRERA, MANUEL																	
//CONT.// 57814 700																	
//CONT.// 008555																	
WELL #: 3										RRCID -> 218022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-				3		
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-				3		
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-				3		
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-				3		
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-				3		
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-				3		
-----																	
HERRERA, MANUEL										WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350	
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	-0-	17	1	Y	-0-				3		
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-				3		
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-				3		
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-				3		
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-				3		
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	-0-	13	1	Y	-0-				3		
-----																	
HERRERA, MANUEL										WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	8151	-0-	8151	8151	8151	627	1	Y	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	1549	-0-	1549	9700	9700	132	1	Y	-0-				-0-		
-----																	
HERRERA, MANUEL										WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640	
11		229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-				38		
12		837 N	390	-0-	-447	-0-	-0-	31	1	Y	-0-				38		
01		372 N	169	-0-	-203	-0-	-0-	14	1	Y	-0-				38		
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-				38		
03		403 N	289	-0-	-114	-0-	-0-	22	1	Y	-0-				38		
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-				38		
-----																	
HERRERA, MANUEL										WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204	
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-				41		
12		403 N	347	-0-	-56	-0-	-0-	28	1	Y	-0-				41		
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-				41		
02		2800 N	4187	-0-	1387	1387	1387	563	1	Y	-0-				41		
03		2403 N	1016	-0-	-1387	-0-	-0-	78	1	Y	-0-				41		
*04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-				41		
-----																	
CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
-----																	
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
HERRERA, MANUEL		WELL #:		8	RRCID ->	228893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 8714 -	10228		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	Y	-0-		3
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-		3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	392 X	356	-0-	-36	-0-	-0-	48	1	308	2	Y	-0-		3
03	434 X	272	-0-	-162	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-		3
04	270 X	211	-0-	-59	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-		3
-----														
HERRERA, MANUEL		WELL #:		9	RRCID ->	229232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF. 8618 -	10283		
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-		5
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	927	2	Y	-0-		5
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	34	1	387	2	Y	-0-		5
02	364 N	158	-0-	-206	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	-0-		5
03	868 N	47	-0-	-821	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		5
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	Y	-0-		5
-----														
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230582	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8981 -	10920		
11	2010 X	596	-0-	-1414	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
12	3100 N	6387	-0-	3287	-0-	-0-	3287	2	6387	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	4531	-0-	1431	-0-	-0-	4718	2	4531	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3174	-0-	374	-0-	-0-	5092	2	3174	2	N	-0-		-0-
03	7104 X	2012	-0-	-5092	-0-	-0-	2012	2			N	-0-		-0-
04	2010 X	1102	-0-	-908	-0-	-0-	1102	2			N	-0-		-0-
-----														
CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230583	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	11231	PERF. 9046 -	11054		
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	-0-	805	2			N	-0-		100
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5		105
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	83	9	N	75	73 1	107
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	N	6		113
03	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	-0-	1003	2			N	-0-		113
04	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	-0-	1035	2			N	-0-		113
-----														
HERRERA, MANUEL		WELL #:		11	RRCID ->	231666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10427	PERF. 8860 -	10372		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
HERRERA, MANUEL		WELL #:		10	RRCID ->	231675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 8816 -	10652		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232927	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10574	PERF. N/A			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4746 - 4830			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8723 - 10089			
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	63	1	693	2	Y	-0-			61
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	Y	65			126
							72	9							
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	605	2	Y	-0-			126
02		700 N	453	-0-	-247	-0-	61	1	392	2	Y	-0-			126
03		713 N	460	-0-	-253	-0-	35	1	425	2	Y	-0-			126
04		630 N	530	-0-	-100	-0-	45	1	479	2	Y	5			131
							6	9							
-----															
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8857 - 10626			
11		180 X	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-			12
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			12
01		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	139	1	1566	2	Y	-0-			12
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	77	1	498	2	Y	-0-			12
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-			12
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-			12
-----															
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8786 - 10593			
11		2340 N	2278	-0-	-62	-0-	189	1	2089	2	Y	-0-			152
12		3100 N	3239	-0-	139	-0-	260	1	2979	2	Y	-0-			152
01		3100 N	3659	-0-	559	-0-	698	298	3361	2	Y	-0-			152
02		2128 N	1267	-0-	-861	-0-	164	1	1059	2	Y	40			192
							44	9							
03		2480 X	1472	-0-	-1008	-0-	113	1	1359	2	Y	-0-	182	1	10
04		2400 X	1405	-0-	-995	-0-	120	1	1285	2	Y	-0-			10
-----															
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8969 - 11120			
11		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-			13
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			13
01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			13
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			13
03		2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			N	-0-			13
04		2160 N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-			13
-----															
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9005 - 10503			
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-			3
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-			3
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-			3
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	-0-			3
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	2	Y	-0-			3
04		300 N	107	-0-	-193	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619							
11	2837 X	651	-0-	-2186	-0-	54	1	597	2	Y	-0-				13
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-				13
01	310 N	132	-0-	-178	-0-	11	1	121	2	Y	-0-				13
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	62	1	398	2	Y	-0-				13
03	558 N	276	-0-	-282	-0-	21	1	255	2	Y	-0-				13
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-				13

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508							
11	1380 X	98	-0-	-1282	-0-	8	1	90	2	Y	-0-				-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-				-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	25	1	278	2	Y	-0-				-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	2	Y	-0-				-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	17	1	181	2	Y	5				5
						6	9								

HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980							
11	810 N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-				82
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				82
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				82
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				82
03	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	2			N	-0-				82
04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-				82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	23 1	253 2	253 2	Y	-0-		3
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	285 2	285 2	Y	-0-		3
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31 1	351 2	351 2	Y	-0-		3
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	35 1	228 2	228 2	Y	-0-		3
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	20 1	240 2	240 2	Y	-0-		3
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	22 1	238 2	238 2	Y	-0-		3
-----												
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548												
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	137 1	1514 2	1514 2	N	-0-		39
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	296 1	3389 2	3389 2	N	-0-		39
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	244 1	2753 2	2753 2	N	-0-		39
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	387 1	2496 2	2496 2	N	-0-		39
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	171 1	2048 2	2048 2	N	52		91
*04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	163 1	1750 2	1750 2	N	19		110
						21 9						
-----												
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148												
11	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	3362 2			N	-0-		75
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2			N	-0-		75
01	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 2			N	-0-		75
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2			N	-0-		75
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2			N	-0-		75
*04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2			N	-0-		75
-----												
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212												
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-		85
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861 2			N	2		87
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			N	-0-		87
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-		87
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-		87
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-		87

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
-----																	
BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568																	
11		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					112
12		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					112
01		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2			N	-0-					112
02		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7808	2	53	9	N	48	142	1			18
03		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					18
*04		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					18
-----																	
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020																	
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	409	2	22	9	N	20					155
12		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					155
01		465 N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					155
02		392 N	228	-0-	-164	-0-	228	2			N	-0-					155
03		248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					155
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					155
-----																	
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					18
-----																	
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130																	
11		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	898	1	9928	2	N	-0-					43
12		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	1068	1	12213	2	N	-0-					43
01		15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	1292	1	14558	2	N	-0-					43
02		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1496	1	9640	2	N	-0-					43
03		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	845	1	10128	2	N	-0-					43
*04		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	905	1	9691	2	N	-0-					43
-----																	
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402																	
11		4080 X	3875	-0-	-205	-0-	3875	2			N	-0-					123
12		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					123
01		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7110	2	1	9	N	1	102	1			22
02		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4783	2	55	9	N	50					72
03		4960 X	4698	-0-	-262	-0-	4698	2			N	-0-					72
*04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					72
-----																	
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502																	
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					65
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					65
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					65
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	52	1			13
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					13
*04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													
//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		47
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		47
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		47
02		1120 N	1019	-0-	-101	-0-	1019	2		N	-0-		47
03		1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2		N	-0-		47
04		1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	2		N	-0-		47
-----													
ANDY GU 1													
WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
GRACE GU 1													
WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564													
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	2	N	-0-	115
12		558 N	229	-0-	-329	-0-	18	1	211	2	N	-0-	115
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	966	2	N	-0-	115
02		560 N	374	-0-	-186	-0-	50	1	324	2	N	-0-	115
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-	115
04		1020 N	655	-0-	-365	-0-	55	1	592	2	N	7	122
-----													
CUBS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ROCKIES UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064													
11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-		120
12		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		120
01		1364 X	688	-0-	-676	-0-	688	2		N	-0-		120
02		1512 N	895	-0-	-617	-0-	895	2		N	-0-		120
03		1178 N	627	-0-	-551	-0-	627	2		N	-0-		120
04		660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2		N	-0-		120
-----													
ETOCO, L.P.													
255133													
ANDERSON-CRUMP													
WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551													
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133													
GREEN, W.T.		WELL #: 1		RRCID -> 226137		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-				267
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				267
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				267
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				267
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				267
-----															
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 232169		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290							
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	24	1	315	2	Y	-0-				29
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	2	Y	-0-				29
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	24	1	294	2	Y	-0-				29
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	23	1	273	2	Y	-0-				29
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	Y	-0-				29
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	20	1	237	2	Y	-0-				29
-----															
TIMBERSTAR 58		WELL #: 1		RRCID -> 232539		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696							
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	17	1	227	2	Y	-0-				29
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	15	1	195	2	Y	-0-				29
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	Y	-0-				29
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	17	1	204	2	Y	-0-				29
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-				29
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	2	Y	-0-				29
-----															
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5741		RRCID -> 232766		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270							
11	2550 X	1627	-0-	-923	-0-	116	1	1511	2	Y	-0-				-0-
12	2635 X	1560	-0-	-1075	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-				-0-
01	2666 X	1574	-0-	-1092	-0-	120	1	1454	2	Y	-0-				-0-
02	1512 N	879	-0-	-633	-0-	69	1	810	2	Y	-0-				-0-
03	1550 N	682	-0-	-868	-0-	52	1	630	2	Y	-0-				-0-
04	1530 N	541	-0-	-989	-0-	41	1	500	2	Y	-0-				-0-
-----															
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368							
11	4740 X	4108	-0-	-632	-0-	286	1	3717	2	Y	95	167	1		166
12	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	105	9								
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	324	1	4161	2	Y	97				263
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	107	9								
03	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	312	1	3791	2	Y	175				438
04	3540 X	3195	-0-	-345	-0-	193	9								
						272	1	3211	2	Y	67	179	1		326
						74	9								
						254	1	3095	2	Y	31				357
						34	9								
						242	1	2922	2	Y	28				385
						31	9								
-----															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238143		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643													
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954													
11	750 N	140	-0-	-610	-0-	6	1	134	2	N	-0-	12	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-	12	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-	12	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-	12	
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	N	-0-	12	
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-	12	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
TANDAKEE		WELL #:		1	RRCID ->	228046	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	8894 - 10726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	98 1	2275 2	N	15				81
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	17 9	1692 2	N	3				84
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	76 1	901 2	N	3				87
02		1988 N	982	-0-	-1006	-0-	3 9	937 2	N	3				90
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	42 1	2168 2	N	-0-				90
*04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	3 9	2047 2	N	10				100
							97 1							
							98 1							
							11 9							

  

AMALADEROS BASIN		WELL #:		1	RRCID ->	228090	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9102 - 10811	
11		240 N	103	-0-	-137	-0-	4 1	99 2	N	-0-			64
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	8 1	172 2	N	-0-			64
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-			64
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	N	-0-			64
03		186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1	151 2	N	-0-			64
04		240 N	155	-0-	-85	-0-	7 1	148 2	N	-0-			64

  

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464	
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	68 1	1580 2	N	9			41
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	10 9	2141 2	N	-0-			41
01		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	97 1	1889 2	N	9			50
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	93 1	1511 2	N	4			54
03		2232 N	2013	-0-	-219	-0-	10 9	1927 2	N	-0-			54
04		1920 N	1692	-0-	-228	-0-	68 1	1615 2	N	-0-			54

  

SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8996 - 9011	
11		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	102 1	1688 2	N	24			97
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	26 9	1278 2	N	5			102
01		1674 N	896	-0-	-778	-0-	60 1	851 2	N	-0-			102
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	6 9	2196 2	N	10			112
03		1333 N	570	-0-	-763	-0-	45 1	527 2	N	11			123
04		870 N	846	-0-	-24	-0-	139 1	799 2	N	-0-			123

  

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		WELL #:	1	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8641 - 10497
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	200 1	975 2	Y	-0-			222
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	121 1	857 2	Y	-0-			222
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	138 1	912 2	Y	13			235
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	14 9	676 2	Y	-0-			235
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	114 1	683 2	Y	-0-			235
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	106 1		Y	NO RPT			235

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
PARMER		WELL #: 1		RRCID -> 234405		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	3750 X	3544	-0-	-206	-0-	316 1	3228 2	N	-0-		20
12	3875 X	3626	-0-	-249	-0-	123 1	3503 2	N	-0-		20
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	136 1	3689 2	N	-0-		20
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	146 1	3415 2	N	-0-		20
03	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	138 1	3486 2	N	-0-		20
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		20
-----											
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 244141		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797			
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	373 1	1823 2	Y	-0-		-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	268 1	1899 2	Y	-0-		-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	346 1	2287 2	Y	-0-		-0-
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	398 1	2363 2	Y	-0-		-0-
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	382 1	2450 2	Y	-0-		-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147			
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	280 1	1366 2	Y	-0-		103
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	191 1	1356 2	Y	-0-		103
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	183 1	1211 2	Y	-0-		103
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	171 1	1014 2	Y	-0-		103
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	269 1	1730 2	Y	80	148 1	35
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	88 9		Y	NO RPT		35
-----											
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	22 1	159 2	Y	-0-		33
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26 1	172 2	Y	-0-		33
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13 1	76 2	Y	-0-		33
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	19 1	125 2	Y	-0-		33
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		33
-----											
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969			
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	155 1	758 2	Y	-0-		77
12	775 N	253	-0-	-522	-0-	31 1	222 2	Y	-0-		77
01	620 N	431	-0-	-189	-0-	57 1	374 2	Y	-0-		77
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39 1	234 2	Y	-0-		77
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	107 1	686 2	Y	-0-		77
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	30 1	145 2	N	-0-	43
12	1085 N	404	-0-	-681	-0-	50 1	354 2	N	-0-	43
01	589 N	429	-0-	-160	-0-	56 1	371 2	N	2	45
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	138 1	821 2	N	11	56
03	403 N	109	-0-	-294	-0-	12 9				
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	15 1	94 2	N	-0-	56
								N	NO RPT	56
-----										
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876		
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	150 1	731 2	Y	-0-	51
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	114 1	806 2	Y	-0-	51
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64 1	423 2	Y	-0-	51
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	69 1	411 2	Y	-0-	51
03	930 N	291	-0-	-639	-0-	39 1	252 2	Y	-0-	51
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	51
-----										
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922		
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	1028 1	3597 2	Y	-0-	129
12	4030 X	3788	-0-	-242	-0-	738 1	3050 2	Y	-0-	129
01	4402 X	4074	-0-	-328	-0-	779 1	3154 2	Y	128 186 1	71
02	3976 X	3138	-0-	-838	-0-	141 9				
03	4402 X	3077	-0-	-1325	-0-	684 1	2454 2	Y	-0-	71
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	677 1	2400 2	Y	-0-	71
								Y	NO RPT	71
-----										
MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352		
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	847 1	3013 2	Y	125 117 1	79
12	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	138 9	6142 2	Y	11 60 1	30
01	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1176 1	6246 2	Y	15	45
02	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1255 1	6461 2	Y	94 64 1	75
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	17 9	5007 2	Y	168 146 1	97
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	1368 1		Y	NO RPT	97
						103 9				
						185 9				
-----										
FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	690	1	3370	2	Y	214	185	1	124
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	235	9	424	1	Y	16	93	1	47
01	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	18	9	399	1	Y	19			66
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	21	9	438	1	Y	125	88	1	103
03	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	138	9	424	1	Y	223	195	1	131
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	245	9			Y	NO RPT			131
-----														
FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908				
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	1006	1	4913	2	Y	-0-			-0-
12	6200 X	5468	-0-	-732	-0-	676	1	4792	2	Y	-0-			-0-
01	6200 X	5046	-0-	-1154	-0-	663	1	4383	2	Y	-0-			-0-
02	5600 X	4165	-0-	-1435	-0-	600	1	3565	2	Y	-0-			-0-
03	6107 X	4275	-0-	-1832	-0-	576	1	3699	2	Y	-0-			-0-
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942				
11	960 X	685	-0-	-275	-0-	124	1	561	2	Y	-0-			1
12	837 X	139	-0-	-698	-0-	19	1	120	2	Y	-0-			1
01	1054 X	537	-0-	-517	-0-	78	1	459	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	952 X	577	-0-	-375	-0-	91	1	486	2	Y	-0-			-0-
03	1054 X	216	-0-	-838	-0-	35	1	181	2	Y	-0-			-0-
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150				
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	856	1	4177	2	Y	-0-			183
12	4464 X	4428	-0-	-36	-0-	544	1	3859	2	Y	23			206
01	5115 X	4235	-0-	-880	-0-	25	9	556	1	Y	2			208
02	4620 X	3186	-0-	-1434	-0-	2	9	459	1	Y	-0-			208
03	5208 X	3296	-0-	-1912	-0-	435	1	2793	2	Y	62			270
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	68	9			Y	NO RPT			270
-----														
FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 8557 - 10910				
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	937	1	4573	2	Y	16	14	1	9
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	18	9	614	1	Y	2	7	1	4
01	5487 X	4435	-0-	-1052	-0-	2	9	582	1	Y	1			5
02	4956 X	2978	-0-	-1978	-0-	1	9	428	1	Y	10	7	1	8
03	5487 X	4048	-0-	-1439	-0-	11	9	543	1	Y	19	16	1	11
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	21	9			Y	NO RPT			11

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	283187	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	8702 - 10812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1269 1	6194 2	22 9	Y	20	33 1		22
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	787 1	5580 2	1 9	Y	1	15 1		8
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	781 1	5167 2	1 9	Y	1			9
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	734 1	4357 2	7 9	Y	6	7 1		8
03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	750 1	4815 2	13 9	Y	12	12 1		8
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				Y	NO RPT			8
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
STEWART, RUTH				WELL #:		1		RRCID ->	258283	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330 PERF. 9590 - 9610
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PATZAKIS				WELL #:		1		RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560 PERF. 8990 - 11232
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORGEY				WELL #:		1 R		RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605 PERF. 8872 - 11068
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEUTSCH				WELL #:		1		RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167 PERF. 8202 - 13792
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARBO				WELL #:		1		RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885 PERF. 8020 - 13796
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 9440 - 11460			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282			
11	17670 X	16914	-0-	-756	-0-	380	1	16534	2	Y	-0-			56
12	18197 X	17118	-0-	-1079	-0-	375	1	16645	2	Y	89	125	1	20
						98	9							
01	18259 X	16308	-0-	-1951	-0-	369	1	15939	2	Y	-0-			20
02	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	324	1	14712	2	Y	54			74
						59	9							
03	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	378	1	15673	2	Y	-0-			74
*04	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	336	1	14724	2	Y	87	135	1	26
						96	9							
-----														
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE							
ENERQUEST CORPORATION		252059												
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8296 - 10162			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7884 - 18290			
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	909	-0-	-435	-0-	909	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
-----														
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 9528 - 13207			
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			13
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-			13
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			13
02	3024 X	774	-0-	-2250	-0-	774	2			N	-0-			13
03	3348 X	324	-0-	-3024	-0-	324	2			N	-0-			13
04	3240 X	186	-0-	-3054	-0-	186	2			N	-0-			13

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
TIGERS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 246165	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 8500	- 10510							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
DODGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252786	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 9100	- 12273							
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-				105
12	1395 X	1061	-0-	-334	-0-	1061	2			N	-0-				105
01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				105
02	2632 X	447	-0-	-2185	-0-	447	2			N	-0-				105
03	2914 X	39	-0-	-2875	-0-	39	2			N	-0-				105
04	2820 X	121	-0-	-2699	-0-	121	2			N	-0-				105
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 252788	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 7907	PERF. 8262	- 12796							
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-				43
12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-				43
01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-				43
02	3892 X	2824	-0-	-1068	-0-	2824	2			N	-0-				43
03	4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	3266	2			N	-0-				43
04	4170 X	3143	-0-	-1027	-0-	3143	2			N	-0-				43
ASTROS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253029	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8404	- 11227							
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-				65
12	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	2604	2			N	-0-				65
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-				65
02	3640 X	3414	-0-	-226	-0-	3412	2	2	9	N	2				67
03	4030 X	3542	-0-	-488	-0-	3533	2	9	9	N	8				75
04	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	2964	2			N	-0-				75
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795													
SAVELL -A-		WELL #: 1H		RRCID -> 192212	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7211	- 11788							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
SAVELL -C-		WELL #: 3H		RRCID -> 192215	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7215	- 12527							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140



MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
SAVELL		WELL #:		2H	RRCID -> 193391	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 7346	PERF. 7539	- 13488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID -> 259380	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 13560	PERF. 7888	- 7898		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID -> 259386	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 7836	- 7846		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 262569	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 14073	PERF. 8140	- 8150		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CARGILL		WELL #:		1	RRCID -> 263079	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 13925	PERF. 8018	- 13852		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID -> 263082	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 14167	PERF. 8202	- 13792		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
XTO ENERGY INC.		945936									
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 8251 - 12840
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	78 1	1667 2	N	-0-	98
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53 1	1133 2	N	-0-	98
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67 1	1418 2	N	-0-	98
02	1596	N	740	-0-	-856	-0-	34 1	706 2	N	-0-	98
03	1178	N	47	-0-	-1131	-0-	2 1	45 2	N	-0-	98
04	1440	N	291	-0-	-1149	-0-	13 1	278 2	N	-0-	98
-----											
MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE				
RED WATER RESOURCES, INC.		697109									
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8580 - 8690
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8674 - 8724
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	2

MAUD (SMACKOVER)		//CONT.//		58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE					
RED WATER RESOURCES, INC.		//CONT.//		697109									
OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8668 - 8710		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		286	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		286	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		286	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		286	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		286	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		286	
MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC				528506									
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	189422	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4739 - 4741		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MCKAY				59553 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
MCKAY		WELL #:			RRCID ->	110710	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6064 - 6072		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011													
MCKINNEY (SMACKOVER)				59662 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CASS					
NKC ENERGY, LLC				598367									
AHERN, MARY O.		WELL #:		2SM	RRCID ->	210607	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9092 - 9120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-		-0-	
AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM	RRCID ->	213447	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 9111 - 9131		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-		-0-	

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
STARCKE		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108

BEDGOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					122

PRICE, LILLIE J.		WELL #: 1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788		
11	3000 N	7881	-0-	4881	8132	7829	2	52	9	300
12	3100 N	11848	-0-	8748	16880	11789	2	59	9	173
01	29582 X	12702	-0-	-16880	-0-	12501	2	201	9	175
02	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	15671	2	365	9	180
*03	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	15758	2	259	9	235
*04	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	12432	2	173	9	226

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
RIPPY OIL COMPANY		712938								
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636		
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			26
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			26
01	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	2			26
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					26
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					26
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					26

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER)		61179 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #: 3		RRCID -> 282116		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998		
11	1020 N	621	-0-	-399	-0-	621	2			45
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			45
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	45
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	45
03	1612 N	729	-0-	-883	-0-	50	1	679	2	45
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
GUIL, J. C., SR.		WELL #:		1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8556 - 9783	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
GUIL, J.C. SR.		WELL #:		1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8884 - 8918	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AC EXPLORATION, LLC		003645											
HUBBARD, FRANK		WELL #:		2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10628 - 10808	
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	2	N	-0-				87
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-				87
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	26	1		61
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-				61
03	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2	N	-0-				61
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-				61

HUBBARD, FRANK		WELL #:		4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11209		PERF.10642 - 11114	
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-				165
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-				165
01	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2	N	-0-				165
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-				165
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-				165
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-				165

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CLOWER		WELL #:		2		RRCID -> 199356		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10203 - 10553	
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	65	1	625	2	Y	-0-		1
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	2	Y	-0-		1
01	775 X	717	-0-	-58	-0-	64	1	652	2	Y	1		2
						1	9						
02	700 X	648	-0-	-52	-0-	63	1	585	2	Y	-0-	1	1
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	80	1	758	2	Y	-0-		1
04	780 X	748	-0-	-32	-0-	71	1	676	2	Y	1	1	1
						1	9						

CLOWER		WELL #:		3		RRCID -> 199357		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9756 - 10622	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	35	1	337	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	29	1	294	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	23	1	213	2	Y	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	20	1	192	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		67
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		67
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	5 1	52 2	Y	-0-		67
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			Y	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-		67
-----												
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549												
11	1530 X	1261	-0-	-269	-0-	-0-	119 1	1142 2	Y	-0-		5
12	1581 X	1176	-0-	-405	-0-	-0-	111 1	1065 2	Y	-0-		5
01	1519 X	1386	-0-	-133	-0-	-0-	124 1	1262 2	Y	-0-		5
02	1372 X	1211	-0-	-161	-0-	-0-	118 1	1093 2	Y	-0-		5
03	1519 X	1485	-0-	-34	-0-	-0-	141 1	1344 2	Y	-0-		5
04	1350 X	1090	-0-	-260	-0-	-0-	104 1	986 2	Y	-0-		5
-----												
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 10508 - 10584												
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	786 2	Y	-0-		-0-
12	899 X	713	-0-	-186	-0-	-0-	67 1	646 2	Y	-0-		-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	839 2	Y	-0-		-0-
02	812 X	586	-0-	-226	-0-	-0-	57 1	529 2	Y	-0-		-0-
03	899 X	881	-0-	-18	-0-	-0-	84 1	797 2	Y	-0-		-0-
04	900 X	729	-0-	-171	-0-	-0-	70 1	659 2	Y	-0-		-0-
-----												
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613												
11	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	-0-	178 1	1708 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	-0-	179 1	1714 2	Y	-0-		-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	1816 2	Y	-0-		-0-
02	1764 N	1731	-0-	-33	-0-	-0-	169 1	1562 2	Y	-0-		-0-
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1	1886 2	Y	1		1
							1 9					
04	1920 N	1674	-0-	-246	-0-	-0-	160 1	1514 2	Y	-0-	1 1	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	102	1	985	2	Y	-0-	5
12	1178 N	956	-0-	-222	-0-	90	1	866	2	Y	-0-	5
01	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	103	1	1050	2	Y	1	6
						1	9					
02	1008 N	974	-0-	-34	-0-	95	1	879	2	Y	-0-	6
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	922	2	Y	1	7
						1	9					
04	1110 N	859	-0-	-251	-0-	82	1	777	2	Y	-0-	7
-----												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664												
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	23
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	23
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
-----												
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624												
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	23	1	251	3	N	-0-	30
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	30
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	30
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-	30
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	N	5	35
						6	9					
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	N	10	45
						11	9					
-----												
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506												
11	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	247	1	2377	2	Y	-0-	5
12	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	264	1	2529	2	Y	1	6
						1	9					
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	257	1	2628	2	Y	-0-	6
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	249	1	2300	2	Y	-0-	6
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	257	1	2452	2	Y	1	7
						1	9					
04	2610 N	2476	-0-	-134	-0-	237	1	2239	2	Y	-0-	7
-----												
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727												
11	1736 X	627	-0-	-1109	-0-	59	1	568	2	Y	-0-	-0-
12	589 X	558	-0-	-31	-0-	53	1	505	2	Y	-0-	-0-
01	589 X	527	-0-	-62	-0-	47	1	480	2	Y	-0-	-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-	-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	Y	-0-	-0-
*04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	221973	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10600	- 10800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	159	1	99

KARGERGA BROS.		WELL #:		6	RRCID ->	222262	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9392	- 10636		
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1038	2	Y	1		8
							1	9						
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	Y	1		9
							1	9						
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	106	1	1084	2	Y	1		10
							1	9						
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	99	1	919	2	Y	2		12
							2	9						
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	937	2	Y	8		20
							9	9						
04	1140	N	881	-0-	-259	-0-	84	1	797	2	Y	-0-		20

CLOWER		WELL #:		8	RRCID ->	222265	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 9350	- 10708		
11	870	X	706	-0-	-164	-0-	66	1	637	2	Y	3		30
							3	9						
12	899	X	657	-0-	-242	-0-	62	1	594	2	Y	1		31
							1	9						
01	1147	X	763	-0-	-384	-0-	68	1	691	2	Y	4		35
							4	9						
02	1036	X	625	-0-	-411	-0-	61	1	563	2	Y	1	12	1
							1	9						
03	1147	X	506	-0-	-641	-0-	48	1	456	2	Y	2		26
							2	9						
*04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	Y	2	11	1
							2	9						

CLOWER		WELL #:		11	RRCID ->	222795	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	10811	PERF.10195	- 10710		
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	91	1	876	2	Y	4		32
							4	9						
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	89	1	851	2	Y	2		34
							2	9						
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	84	1	863	2	Y	5		39
							6	9						
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	86	1	792	2	Y	2	14	1
							2	9						
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	849	2	Y	2		29
							2	9						
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	917	2	Y	4	13	1
							4	9						



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674																
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					15
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					15
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					15
-----																
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685																
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	103	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	106	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	101	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	86	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	851	-0-	-229	-0-	81	1	770	2	Y	-0-					-0-
-----																
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642																
11	2580 N	2277	-0-	-303	-0-	214	1	2055	2	Y	7					26
12	2697 N	2370	-0-	-327	-0-	224	1	2140	2	Y	5					31
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	241	1	2466	2	Y	7					38
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	240	1	2220	2	Y	10					48
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	243	1	2319	2	Y	40					88
*04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119	2	Y	-0-					88
-----																
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770																
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					108
12	837 N	253	-0-	-584	-0-	21	1	232	3	N	-0-					108
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					108
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	N	-0-					108
-----																
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601																
11	1770 X	1547	-0-	-223	-0-	146	1	1401	2	Y	-0-					4
12	1829 X	1564	-0-	-265	-0-	148	1	1416	2	Y	-0-					4
01	1705 X	1618	-0-	-87	-0-	144	1	1474	2	Y	-0-					4
02	1540 X	1496	-0-	-44	-0-	146	1	1350	2	Y	-0-					4
03	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	153	1	1459	2	Y	-0-					4
04	1560 X	1505	-0-	-55	-0-	144	1	1361	2	Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2460 N	2144	-0-	-316	-0-	202	1	1942	2	Y	-0-			5
12	2542 N	2083	-0-	-459	-0-	197	1	1885	2	Y	1			6
							1							
01	2449 N	2121	-0-	-328	-0-	189	1	1932	2	Y	-0-			6
02	1988 N	1507	-0-	-481	-0-	147	1	1360	2	Y	-0-			6
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	163	1	1549	2	Y	1			7
							1							
04	2040 N	1712	-0-	-328	-0-	164	1	1548	2	Y	-0-			7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

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

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

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

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

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

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

11	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			57
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			57
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

11	2160 N	1373	-0-	-787	-0-	128	1	1235	2	Y	9			68
							10							
12	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	130	1	1246	2	Y	4			72
							4							
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	130	1	1331	2	Y	9			81
							10							
02	1288 N	1234	-0-	-54	-0-	120	1	1107	2	Y	6	29	1	58
							7							
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	2	Y	5			63
							6							
04	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	112	1	1061	2	Y	7	28	1	42
							8							
							9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		930 X	878	-0-	-52	-0-		83	1	795	2	Y	-0-			-0-
12		961 X	821	-0-	-140	-0-		78	1	743	2	Y	-0-			-0-
01		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-		89	1	912	2	Y	-0-			-0-
02		868 X	822	-0-	-46	-0-		80	1	742	2	Y	-0-			-0-
03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-		95	1	906	2	Y	-0-			-0-
04		960 X	746	-0-	-214	-0-		71	1	675	2	Y	-0-			-0-
-----																
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650																
11		1770 X	1517	-0-	-253	-0-		143	1	1374	2	Y	-0-			-0-
12		1829 X	1549	-0-	-280	-0-		147	1	1402	2	Y	-0-			-0-
01		1829 X	1821	-0-	-8	-0-		162	1	1659	2	Y	-0-			-0-
02		1428 X	1157	-0-	-271	-0-		113	1	1044	2	Y	-0-			-0-
03		1581 X	1159	-0-	-422	-0-		110	1	1049	2	Y	-0-			-0-
04		1770 X	1379	-0-	-391	-0-		132	1	1247	2	Y	-0-			-0-
-----																
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858																
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-		69	1	745	3	N	-0-			168
12		868 N	410	-0-	-458	-0-		34	1	376	3	N	-0-			168
01		527 N	450	-0-	-77	-0-		42	1	408	3	N	-0-			168
02		756 N	582	-0-	-174	-0-		56	1	526	3	N	-0-			168
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-		41	1	420	3	N	10			178
*04		599 N	599	-0-	-0-	-0-		11	9							178
								52	1	547	3	N	-0-			178
-----																
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786																
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	3			N	-0-			113
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	3			N	-0-			113
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	3			N	-0-			113
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698	3			N	-0-			113
03		197 N		-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-			113
04		630 N	435	-0-	-195	-0-		433	3	2	9	N	2			115
-----																
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690																
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3			N	-0-			135
12		465 N	158	-0-	-307	-0-		158	3			N	-0-			135
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-			135
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-			135
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-			135
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-			135
-----																
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726																
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-		29	1	277	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-		46	1	438	2	Y	1			1
								1	9							
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-		49	1	500	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		395 X	395	-0-	-0-	-0-		38	1	356	2	Y	1			1
								1	9							
03		310 X	130	-0-	-180	-0-		12	1	118	2	Y	-0-			1
04		540 X	124	-0-	-416	-0-		12	1	112	2	Y	-0-	1	1	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		334 X	-0-	-0-	-334	-0-				Y	-0-		1
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
-----													
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A													
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	272	3	N	3	185
							3	9					
12		341 N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	N	-0-	185
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	5	190
							6	9					
02		280 N	216	-0-	-64	-0-	10	1	202	3	N	4	194
							4	9					
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	1	195
							1	9					
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	225	3	N	9	204
							10	9					
-----													
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798													
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	13	1	268	3	Y	21	42
							23	9				171	1
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	271	3	Y	45	87
							50	9					
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	15	1	279	3	Y	30	117
							33	9					
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	25	142
							28	9					
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	43	185
							47	9					
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	13	1	261	3	Y	22	207
							24	9					
-----													
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856													
11		840 N	730	-0-	-110	-0-	360	1	206	3	Y	149	149
							164	9				169	1
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	567	1	94	3	Y	199	180
							219	9				168	1
01		868 N	598	-0-	-270	-0-	293	1	90	3	Y	195	210
							215	9				165	1
02		672 N	133	-0-	-539	-0-	47	1	72	3	Y	13	55
							14	9				168	1
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	98	1	40	3	Y	27	82
							30	9					
*04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	562	1	326	9	Y	296	204
												174	1
-----													
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760													
11		1080 X	985	-0-	-95	-0-	93	1	892	2	Y	-0-	-0-
12		1085 X	719	-0-	-366	-0-	68	1	651	2	Y	-0-	-0-
01		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	922	2	Y	-0-	-0-
02		950 X	950	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	Y	-0-	-0-
03		1023 X	983	-0-	-40	-0-	93	1	890	2	Y	-0-	-0-
							30	9				-0-	-0-
04		990 X	844	-0-	-146	-0-	81	1	763	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794												
11		4980 X	3836	-0-	-1144	-0-	195	1	3627	2	Y	69
							14	9				
12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	4076	2	Y	82
							14	9				
01		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	193	1	3819	2	Y	92
							11	9				
02		3584 X	3507	-0-	-77	-0-	185	1	3292	2	Y	119
							30	9				
03		3968 X	3695	-0-	-273	-0-	189	1	3427	2	Y	191
							79	9				
04		4170 X	3653	-0-	-517	-0-	180	1	3467	2	Y	107
							6	9				
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773												
11		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	17	1	1229	2	Y	-0-
12		1271 X	966	-0-	-305	-0-	13	1	953	2	Y	-0-
01		1271 X	1164	-0-	-107	-0-	15	1	1149	2	Y	-0-
02		1176 X	971	-0-	-205	-0-	14	1	957	2	Y	-0-
03		1302 X	990	-0-	-312	-0-	14	1	976	2	Y	-0-
04		1260 X	946	-0-	-314	-0-	14	1	932	2	Y	-0-
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1380 N	1297	-0-	-83	-0-	122 1	1175 2	N		-0-				67
12		1736 N	1609	-0-	-127	-0-	152 1	1457 2	N		-0-				67
01		1488 N	1464	-0-	-24	-0-	131 1	1333 2	N		-0-				67
02		1204 N	1107	-0-	-97	-0-	108 1	996 2	N		3				70
							3 9								
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	136 1	1296 2	N		19				89
							21 9								
04		1410 N	1147	-0-	-263	-0-	110 1	1037 2	N		-0-				89
-----															
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698															
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	Y		-0-				151
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y		-0-				151
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y		-0-				151
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 2	Y		-0-				151
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y		1				152
							1 9								
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y		9				161
							10 9								
-----															
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930															
11		1050 X	875	-0-	-175	-0-	78 1	747 2	Y		45	46	1		40
							50 9								
12		1085 X	668	-0-	-417	-0-	60 1	578 2	Y		27				67
							30 9								
01		868 X	696	-0-	-172	-0-	60 1	615 2	Y		19	61	1		25
							21 9								
02		812 X	734	-0-	-78	-0-	66 1	611 2	Y		52				77
							57 9								
03		966 X	966	-0-	-0-	-0-	90 1	862 2	Y		13				90
							14 9								
04		870 X	843	-0-	-27	-0-	78 1	734 2	Y		28	66	1		52
							31 9								
-----															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828															
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	597 3	8 9	N		7				180
12		899 N	786	-0-	-113	-0-	749 3	37 9	N		34	181	1		33
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N		-0-				33
02		560 N	388	-0-	-172	-0-	380 3	8 9	N		7				40
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N		-0-				40
04		840 N	610	-0-	-230	-0-	607 3	3 9	N		3				43
-----															
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672															
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	215 1	2073 2	Y		-0-				5
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	229 1	2194 2	Y		1				6
							1 9								
01		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	214 1	2185 2	Y		-0-				6
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	210 1	1939 2	Y		-0-				6
03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	213 1	2026 2	Y		1				7
							1 9								
04		2310 N	2006	-0-	-304	-0-	192 1	1814 2	Y		-0-				7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	3	11 9	N	10			205
12		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	3	28 9	N	25			230
01		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3	2 9	N	2			232
02		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			232
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	7 9	N	6			238
*04		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	3	2 9	N	2			240
-----															
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412															
11		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	3	46 9	N	42	177 1		50
12		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	5506	3	41 9	N	37			87
01		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	-0-	5209	3	42 9	N	38			125
02		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	4696	3	50 9	N	45			170
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	-0-	4796	3	44 9	N	40			210
*04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	3	39 9	N	35	158 1		87
-----															
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768															
11		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	-0-	1740	3	83 9	N	75			132
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	3	94 9	N	85			217
01		1922 N	1803	-0-	-119	-0-	-0-	1656	3	147 9	N	134	171 1		180
02		1708 N	1402	-0-	-306	-0-	-0-	1345	3	57 9	N	52			232
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	3	98 9	N	89	174 1		147
*04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	3	108 9	N	98	173 1		72
-----															
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321												
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2		N	-0-		97
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		97
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-		97
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-		97
03		3100 N	3128	-0-	28	28	3128 2		N	-0-		97
*04		2525 N	2497	-0-	-28	-0-	2497 2		N	-0-		97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656												
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	N	1		115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	115
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-		115
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		115
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		115

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802												
11		1770 X	1734	-0-	-36	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
12		2015 X	1906	-0-	-109	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
01		2046 X	1845	-0-	-201	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
02		1848 X	1845	-0-	-3	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
*03		2046 X	1833	-0-	-213	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	2	2 8	-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796												
11		1680 X	1106	-0-	-574	-0-	1106 2		N	-0-		225
12		1736 X	1274	-0-	-462	-0-	1254 2	20 9	N	18	177 1	66
01		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1401 2	17 9	N	15		81
02		1401 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		81
*03		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1130 2		N	-0-		81
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	19		100

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		300	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		300	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300	
-----												
CINRON ENERGY, LLC				153512								
HURT		WELL #:		1	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10576 - 10758
11		810 N	85	-0-	-725	-0-	1 1	84 2	N	-0-	75	
12		620 N	72	-0-	-548	-0-	1 1	71 2	N	-0-	75	
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274 2	N	-0-	75	
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	1 1	487 2	N	2	77	
								2 9				
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	1 1	743 2	N	3	80	
								3 9				
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	80	
-----												
BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528
11		1020 N	103	-0-	-917	-0-	1 1	102 2	N	-0-	82	
12		744 N	88	-0-	-656	-0-	1 1	87 2	N	-0-	82	
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	1 1	334 2	N	-0-	82	
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	1 1	595 2	N	-0-	82	
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	1 1	908 2	N	36	118	
								40 9				
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	118	
-----												
GRAMLING		WELL #:		1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10480 - 10594
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 1	650 2	N	-0-	63	
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 1	650 2	N	-0-	63	
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	1 1	585 2	N	-0-	63	
02		616 N	566	-0-	-50	-0-	1 1	565 2	N	-0-	63	
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 1	678 2	N	-0-	63	
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	63	
-----												
GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898											
COPELAND				WELL #:	1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
WESSON, H. P. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165156	DATE	09/05/1997	DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	127	2	18	9	N	16			121
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	121	2	39	9	N	35			156
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	112	2	30	9	N	27			183
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	103	2	33	9	N	30			213
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	138	2	39	9	N	35	183	1	65
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	145	2	39	9	N	35			100

WALLACE, J GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10704 - 10888	
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			18
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			18
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			18
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			18
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			18
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			18

JIMERSON, V.				WELL #:	1	RRCID ->	199954	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10114 - 10644	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			40
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-			40
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			40
02	308 N	60	-0-	-248	-0-	60	2			Y	-0-			40
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-			40
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2			Y	-0-			40

PRIOR GU				WELL #:	1	RRCID ->	202404	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9444 - 10609	
11	450 N	50	-0-	-400	-0-	50	2			N	-0-			54
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			54
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			54
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			54
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			54
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			54

PRIOR GU				WELL #:	2	RRCID ->	208904	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9638 - 10290	
11	990 N	84	-0-	-906	-0-	83	2	1	9	Y	1			78
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2			80
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	Y	7			87
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	5			92
03	868 N	453	-0-	-415	-0-	444	2	9	9	Y	8			100
04	900 N	690	-0-	-210	-0-	678	2	12	9	Y	11			111

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.										//CONT.// 429781							
CHAPMAN-KELLY										WELL #: 1		RRCID -> 218362		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2			Y	-0-			4		
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			4		
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			4		
02		140 N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	-0-			4		
03		310 N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-			4		
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			4		
-----																	
MULLINS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 219703		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830	
11		150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-			-0-		
12		341 N	104	-0-	-237	-0-	104	2			Y	-0-			-0-		
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-		
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-		
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-		
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-		
-----																	
PRIOR, W.P.										WELL #: 2		RRCID -> 220728		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602	
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			70		
12		186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-			70		
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	-0-	3		73		
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			73		
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			73		
*04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			73		
-----																	
MCCOY, JOHN										WELL #: 1		RRCID -> 221780		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508	
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			119		
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			119		
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			119		
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			119		
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-			119		
*04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			119		
-----																	
KINGWOOD RESOURCES, INC.										467255							
CAGLE-HARRIS										WELL #: 1		RRCID -> 099605		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10649 - 10834	
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			27		
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			27		
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			27		
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			27		
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			27		
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			27		
-----																	
LARGO OIL COMPANY										486640							
KANGERGA										WELL #: 1		RRCID -> 110669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838	
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			70		
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			70		
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			70		
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-			70		
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			70		
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			70		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
KANGERGA		WELL #:		2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10441 - 10661		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-		27
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		27
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-		27
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		27
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		27
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		27
-----													
DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10440 - 10648		
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-		89
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-		89
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-		89
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-		89
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	305 2	34 9		N	31		120
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		120
-----													
SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9564 - 9656		
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-		62
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		62
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		62
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		62
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-		62
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		62
-----													
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10568 - 10738		
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2			N	-0-		39
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-		39
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9		N	2	2 8	39
02		168 N	83	-0-	-85	-0-	83 2			N	-0-		39
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		39
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		39
-----													
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506 - 10678		
11		360 N	170	-0-	-190	-0-	170 2			N	-0-		39
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-		39
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-		39
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-		39
03		527 N	47	-0-	-480	-0-	47 2			N	-0-		39
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		39
-----													
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592 - 10762		
11		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2			N	-0-		32
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2			N	-0-		32
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-		32
02		1064 N	986	-0-	-78	-0-	986 2			N	-0-		32
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-		32
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		32
-----													
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756 - 10964		
11		960 X	820	-0-	-140	-0-	820 2			N	-0-		40
12		992 X	732	-0-	-260	-0-	732 2			N	-0-		40
01		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-		40
02		756 N	513	-0-	-243	-0-	513 2			N	-0-		40
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-		40
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		15
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		15
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-		15
02		1344 N	721	-0-	-623	-0-	721 2		N	-0-		15
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		15
04		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		15
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480 - 10682	
11		2250 N	1935	-0-	-315	-0-	1935 2		N	-0-		25
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		25
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		25
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		25
03		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1625 2	1 9	N	1	1 8	25
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		25
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 - 10458	
KANGERGA				1								
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-		73
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		73
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		73
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		73
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		73
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		73
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501 - 10632	
JONES				1								
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	364 2	2 9	N	2		96
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		96
01		372 N	230	-0-	-142	-0-	230 2		N	-0-		96
02		336 N	193	-0-	-143	-0-	193 2		N	-0-		96
03		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-		96
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-		96
-----												
RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800 - 10956	
11		600 N	159	-0-	-441	-0-	159 2		N	-0-		9
12		527 N	151	-0-	-376	-0-	151 2		N	-0-		9
01		155 N	20	-0-	-135	-0-	20 2		N	-0-		9
02		140 N	31	-0-	-109	-0-	31 2		N	-0-		9
03		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-		9
*04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		9
-----												
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 9416 - 10201	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		21
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		21
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-		21
02		56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		N	-0-		21
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		21
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-			22
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-			22
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-			22
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-			22
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	Y	-0-			22
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	26	1	344	2	Y	-0-			22

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

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

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

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

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	2	Y	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	920	2	Y	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	955	-0-	-5	-0-	66	1	889	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #1		WELL #:		1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9781 - 10672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	199	-0-	-11	-0-		17 1	182 2	Y	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-		14 1	194 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		15 1	202 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-		13 1	164 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-		13 1	168 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-		13 1	179 2	Y	-0-			-0-
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WYLIE		WELL #:		1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732	
11	540 N	530	-0-	-10	-0-		45 1	485 2	Y	-0-			56
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		47 1	630 2	Y	-0-			56
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-		56 1	725 2	Y	-0-			56
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-		54 1	703 2	Y	-0-			56
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-		57 1	757 2	Y	-0-			56
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-		59 1	786 2	Y	-0-			56
-----													
MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		31 1	337 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-		25 1	342 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-		26 1	345 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		24 1	312 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-		20 1	272 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	308	-0-	-52	-0-		21 1	287 2	Y	-0-			-0-
-----													
WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	105 1	1140 2	Y	-0-		-0-
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	90 1	1218 2	Y	-0-		-0-
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	94 1	1222 2	Y	-0-		-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85 1	1107 2	Y	-0-		-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	98 1	1302 2	Y	53	48 1	5
							58 9					
*04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	96 1	1288 2	Y	-0-	5 1	-0-
-----												
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692												
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	106 1	1147 2	Y	27	26 1	3
							30 9					
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	87 1	1173 2	Y	23	19 1	7
							37 4	25 9				
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	99 1	1297 2	Y	40	41 1	6
							44 9					
02		1204 N	1159	-0-	-45	-0-	78 1	1025 2	Y	51	44 1	13
							56 9					
03		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	77 1	1031 2	Y	34	44 1	3
							37 9					
*04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	128 1	1719 2	Y	60	52 1	11
							66 9					
-----												
LONDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530												
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	35 1	379 2	Y	-0-		-0-
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	30 1	411 2	Y	-0-		-0-
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	33 1	428 2	Y	-0-		-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2	Y	-0-		-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	390	-0-	-60	-0-	27 1	363 2	Y	-0-		-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2040 N	1170	-0-	-870	-0-	11 1	1159 2	N	-0-		92
12		1860 N	1447	-0-	-413	-0-	14 1	1433 2	N	-0-		92
01		1643 N	1369	-0-	-274	-0-	14 1	1355 2	N	-0-		92
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	12 1	1211 2	N	-0-		92
03		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	14 1	1412 2	N	1	1 8	92
							1 9					
*04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	24 1	2330 2	N	109	2 8	199
							120 9					
-----												
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648												
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	45 1	487 2	Y	-0-		67
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	30 1	412 2	Y	-0-		67
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	30 1	390 2	Y	-0-		67
02		504 N	346	-0-	-158	-0-	25 1	321 2	Y	-0-		67
03		434 N	375	-0-	-59	-0-	26 1	349 2	Y	-0-		67
04		420 N	330	-0-	-90	-0-	23 1	307 2	Y	-0-		67
-----												
PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619												
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	59 1	637 2	Y	-0-		78
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	52 1	707 2	Y	-0-		78
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	54 1	700 2	Y	-0-		78
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	84 1	1099 2	Y	-0-		78
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	60 1	802 2	Y	-0-		78
*04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	54 1	718 2	Y	-0-		78
-----												
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610												
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	89 1	966 2	Y	-0-		70
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	76 1	1026 2	Y	-0-		70
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	83 1	1087 2	Y	-0-		70
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73 1	958 2	Y	-0-		70
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	77 1	1020 2	Y	-0-		70
04		1140 N	1057	-0-	-83	-0-	73 1	984 2	Y	-0-		70
-----												
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030												
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	175 1	1895 2	Y	-0-		-0-
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	144 1	1944 2	Y	-0-		-0-
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	135 1	1761 2	Y	-0-		-0-
02		1932 X	1404	-0-	-528	-0-	100 1	1304 2	Y	-0-		-0-
03		2139 X	1607	-0-	-532	-0-	112 1	1495 2	Y	-0-		-0-
04		2070 X	1704	-0-	-366	-0-	118 1	1586 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
EASTLAND				WELL #:	2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	26 1	279 2	Y	-0-				70
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	305 2	Y	-0-				70
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	310 2	Y	-0-				70
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	Y	-0-				70
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	23 1	303 2	Y	-0-				70
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	22 1	296 2	Y	-0-				70
-----														
MARKEY #2				WELL #:	5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MARKEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682	
11		690 X	538	-0-	-152	-0-	45 1	493 2	Y	-0-				-0-
12		713 X	580	-0-	-133	-0-	40 1	540 2	Y	-0-				-0-
01		559 X	559	-0-	-0-	-0-	40 1	519 2	Y	-0-				-0-
02		504 X	500	-0-	-4	-0-	36 1	464 2	Y	-0-				-0-
03		589 X	534	-0-	-55	-0-	37 1	497 2	Y	-0-				-0-
*04		602 X	602	-0-	-0-	-0-	42 1	560 2	Y	-0-				-0-
-----														
EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568	
11		240 N	38	-0-	-202	-0-	3 1	35 2	Y	-0-				122
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	31 1	424 2	Y	-0-				122
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	34 1	447 2	Y	-0-				122
02		191 X	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	Y	-0-				122
03		465 X	126	-0-	-339	-0-	9 1	117 2	Y	-0-				122
04		480 X	456	-0-	-24	-0-	32 1	424 2	Y	-0-				122
-----														
WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				67
-----														
LONDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670	
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	89 1	963 2	Y	-0-				-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	75 1	1018 2	Y	-0-				-0-
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	81 1	1056 2	Y	-0-				-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	72 1	941 2	Y	-0-				-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	85 1	1138 2	Y	-0-				-0-
*04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	83 1	1109 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	3452	-0-	452	846	291 1	3161 2	Y	-0-			26
12		3100 N	3180	-0-	80	926	219 1	2961 2	Y	-0-			26
01		4158 X	3232	-0-	-926	-0-	230 1	3002 2	Y	-0-			26
02		3220 X	2983	-0-	-237	-0-	212 1	2771 2	Y	-0-			26
03		3565 X	3410	-0-	-155	-0-	238 1	3172 2	Y	-0-			26
04		3450 X	2851	-0-	-599	-0-	198 1	2653 2	Y	-0-			26
-----													
MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CRIM				WELL #:	2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARDY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	78 1	847 2	Y	-0-			47
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	51 1	693 2	Y	-0-			47
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	53 1	687 2	Y	-0-			47
02		868 N	719	-0-	-149	-0-	51 1	668 2	Y	-0-			47
03		744 N	597	-0-	-147	-0-	42 1	555 2	Y	-0-			47
04		720 N	511	-0-	-209	-0-	35 1	476 2	Y	-0-			47
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7404 - 10575
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WILKINS				WELL #: 2	RRCID -> 206496	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9416	- 10665						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
-----															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 206942	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 10786	PERF. 9400	- 10652						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/06/2021											
-----															
COBRA #1				WELL #: 1	RRCID -> 207207	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9560	- 10664						
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	152	1	1656	2	Y	-0-				-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	120	1	1625	2	Y	-0-				-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1586	2	Y	-0-				-0-
02	1680 X	1523	-0-	-157	-0-	108	1	1415	2	Y	-0-				-0-
03	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	117	1	1562	2	Y	-0-				-0-
04	1800 X	1393	-0-	-407	-0-	97	1	1296	2	Y	-0-				-0-
-----															
VIPER #2				WELL #: 1	RRCID -> 207313	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9409	- 10662						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ALLEN, DAVID				WELL #: 5	RRCID -> 207318	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9512	- 10697						
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WILKINS				WELL #: 3	RRCID -> 207319	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9439	- 10664						
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	805	2	Y	-0-				27
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-				27
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	76	1	995	2	Y	-0-				27
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-				27
03	899 N	489	-0-	-410	-0-	34	1	455	2	Y	-0-				27
04	1050 N	333	-0-	-717	-0-	23	1	310	2	Y	-0-				27
-----															
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 207764	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 10745	PERF. 9533	- 10621						
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	21	1	225	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	2	Y	-0-				-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	12	1	154	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1478	-0-	-352	-0-		125 1	1353 2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-		104 1	1406 2	Y	-0-			-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		124 1	1613 2	Y	-0-			-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		108 1	1418 2	Y	-0-			-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		120 1	1605 2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1573	-0-	-107	-0-		109 1	1464 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669	
11	750 N	563	-0-	-187	-0-		47 1	516 2	Y	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-		45 1	616 2	Y	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-		44 1	572 2	Y	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-		43 1	558 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-		44 1	584 2	Y	-0-			-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-		44 1	588 2	Y	-0-			-0-
-----													
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666	
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		267 1	2902 2	Y	-0-			85
12	4402 X	2929	-0-	-1473	-0-		201 1	2728 2	Y	-0-			85
01	4402 X	3052	-0-	-1350	-0-		217 1	2835 2	Y	-0-			85
02	3976 X	2663	-0-	-1313	-0-		189 1	2474 2	Y	-0-			85
03	3782 X	2662	-0-	-1120	-0-		186 1	2476 2	Y	-0-			85
04	3180 X	2469	-0-	-711	-0-		171 1	2298 2	Y	-0-			85
-----													
MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-		15 1	161 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	163	-0-	-395	-0-		11 1	152 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	92	-0-	-218	-0-		7 1	85 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	53	-0-	-115	-0-		4 1	49 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666	
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		176 1	1911 2	Y	-0-			-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		110 1	1488 2	Y	-0-			-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		117 1	1525 2	Y	-0-			-0-
02	1960 X	1505	-0-	-455	-0-		107 1	1398 2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1456	-0-	-714	-0-		102 1	1354 2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	1081	-0-	-1019	-0-		75 1	1006 2	Y	-0-			-0-
-----													
VIPER #2		WELL #:		2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652	
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		132 1	1430 2	Y	-0-			-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-		44 1	595 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-		33 1	431 2	Y	-0-			-0-
02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-		82 1	1072 2	Y	-0-			-0-
03	1612 X	523	-0-	-1089	-0-		37 1	486 2	Y	-0-			-0-
04	1560 X	458	-0-	-1102	-0-		32 1	426 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WILKINS				WELL #:	4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9464 - 10674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1830 N	1127	-0-	-703	-0-	95 1	1032 2	Y	-0-				107
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	80 1	1086 2	Y	-0-				107
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	163 1	2126 2	Y	-0-				107
02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	162 1	2122 2	Y	-0-				107
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	150 1	1992 2	Y	-0-				107
*04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	139 1	1861 2	Y	-0-				107

VIPER #2				WELL #:	3	RRCID ->	211641	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9423 - 10669
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STINGRAY				WELL #:	2	RRCID ->	211747	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7450 - 10765
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	922 2	Y	-0-		30
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	873 2	Y	-0-		30
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	881 2	Y	2		32
							2 9					
02	952 N	744	-0-	-208	-0-	-0-	53 1	691 2	Y	-0-		32
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	-0-	62 1	823 2	Y	8		40
							9 9					
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	-0-	58 1	772 2	Y	-0-		40

CRIM				WELL #:	4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF. 9596 - 10640
11	856 X	856	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	784 2	Y	-0-		32
12	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	917 2	Y	-0-		32
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	918 2	Y	-0-		32
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	958 2	Y	-0-		32
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1029 2	Y	-0-		32
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1006 2	Y	-0-		32

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9618 - 10664
11	2580 N	2392	-0-	-188	-0-	-0-	185 1	2014 2	Y	175	169 1	21
							193 9					
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	2096 2	Y	149	124 1	46
							164 9					
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	2105 2	Y	110	140 1	16
							121 9					
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	2127 2	Y	103	93 1	26
							113 9					
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	2327 2	Y	69	88 1	7
							76 9					
*04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	2160 2	Y	118	103 1	22
							130 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9576 - 10732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	49	46 1 6
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	54	9	428	2	Y	58	46 1 18
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	Y	69	77 1 10
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	76	9	477	2	Y	103	87 1 26
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	69	88 1 7
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	113	9	421	2	Y	75	68 1 14
						36	1					
						76	9					
						31	1					
						83	9					
-----												
LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9802 - 10693
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9584 - 10762
11	690 N	467	-0-	-223	-0-	39	1	428	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	33	1	448	2	Y	-0-	-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	Y	-0-	-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1550	2	Y	-0-	-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-	-0-
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-	-0-
-----												
WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9481 - 10748
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	144	1	1565	2	Y	-0-	18
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	144	1	1957	2	Y	-0-	18
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	155	1	2024	2	Y	-0-	18
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1258	2	Y	-0-	18
03	2108 X	900	-0-	-1208	-0-	63	1	837	2	Y	-0-	18
04	2100 X	1798	-0-	-302	-0-	125	1	1673	2	Y	-0-	18
-----												
COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF. 9548 - 10774
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	150	1	1624	2	Y	-0-	-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	Y	-0-	-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	121	1	1573	2	Y	-0-	-0-
02	1652 X	1322	-0-	-330	-0-	94	1	1228	2	Y	-0-	-0-
03	1829 X	1587	-0-	-242	-0-	111	1	1476	2	Y	-0-	-0-
04	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	104	1	1397	2	Y	-0-	-0-
-----												
HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10558 - 10744
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	4	1	454	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	5	1	475	2	Y	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-	-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LONDON		WELL #:		7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		116 1	1264 2	Y	-0-		-0-
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		93 1	1266 2	Y	-0-		-0-
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		105 1	1364 2	Y	-0-		-0-
02		1288 N	1283	-0-	-5	-0-		91 1	1192 2	Y	-0-		-0-
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		98 1	1306 2	Y	-0-		-0-
04		1410 N	1326	-0-	-84	-0-		92 1	1234 2	Y	-0-		-0-
-----													
LONDON		WELL #:		10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662	
11		2010 X	1040	-0-	-970	-0-		88 1	952 2	Y	-0-		-0-
12		2077 X	1147	-0-	-930	-0-		79 1	1068 2	Y	-0-		-0-
01		2077 X	1228	-0-	-849	-0-		87 1	1141 2	Y	-0-		-0-
02		1652 X	648	-0-	-1004	-0-		46 1	602 2	Y	-0-		-0-
03		1395 X	1296	-0-	-99	-0-		90 1	1206 2	Y	-0-		-0-
*04		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		94 1	1260 2	Y	-0-		-0-
-----													
EASTLAND		WELL #:		5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
VIPER #1		WELL #:		5	RRCID ->	214829	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9422 - 10676	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022													
-----													
COBRA #1		WELL #:		3	RRCID ->	214835	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7184 - 10792	
11		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		221 1	1751 2	Y	69		94
								76 9					
12		2046 X	2006	-0-	-40	-0-		185 1	1670 2	Y	137	169 1	62
								151 9					
01		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-		206 1	1882 2	Y	104		166
								114 9					
02		1904 X	1719	-0-	-185	-0-		174 1	1536 2	Y	8		174
								9 9					
03		2108 X	1917	-0-	-191	-0-		190 1	1705 2	Y	20	147 1	47
								22 9					
04		2130 X	2095	-0-	-35	-0-		195 1	1810 2	Y	82		129
								90 9					
-----													
VIPER #2		WELL #:		16	RRCID ->	214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9418 - 10667	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KANGERGA-DEVOS		WELL #:		2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464 - 10634
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	57	1	619	2	Y	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	665	2	Y	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	Y	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	Y	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	49	1	658	2	Y	-0-	-0-
-----												
VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	2325	2	Y	-0-	-0-
12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	176	1	2382	2	Y	-0-	-0-
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	178	1	2316	2	Y	-0-	-0-
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	165	1	2156	2	Y	-0-	-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1819	2	Y	-0-	-0-
*04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	166	1	2223	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	155	1	1024	2	Y	-0-	23
12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	126	1	1164	2	Y	41	64
						45	9					
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	134	1	983	2	Y	1	64
						1	9					
02	1092 X	1056	-0-	-36	-0-	107	1	949	2	Y	-0-	64
03	1333 X	443	-0-	-890	-0-	142	1	301	2	Y	-0-	64
04	1290 X	677	-0-	-613	-0-	147	1	530	2	Y	-0-	64
-----												
WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9572 - 10660		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1140 N	903	-0-	-237	-0-	76 1	827 2	N	-0-			43
12		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	74 1	996 2	N	-0-			43
01		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	72 1	936 2	N	-0-			43
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	96 1	1262 2	N	-0-			43
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	109 1	1457 2	N	-0-			43
*04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	62 1	833 2	N	-0-			43
-----													
COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF. 9564 - 10773		
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	69 1	746 2	Y	-0-			-0-
12		970 X	970	-0-	-0-	-0-	67 1	903 2	Y	-0-			-0-
01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	69 1	902 2	Y	-0-			-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	61 1	793 2	Y	-0-			-0-
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	70 1	929 2	Y	-0-			-0-
04		930 N	893	-0-	-37	-0-	62 1	831 2	Y	-0-			-0-
-----													
LANDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7178 - 10726		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
VIPER #3		WELL #:		1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9406 - 10665		
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	33 1	355 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 2	Y	-0-			-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	31 1	403 2	Y	-0-			-0-
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	25 1	329 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	24 1	315 2	Y	-0-			-0-
04		420 N	310	-0-	-110	-0-	22 1	288 2	Y	-0-			-0-
-----													
VIPER #1		WELL #:		3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9414 - 10678		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCCARTER		WELL #:		1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9452 - 10716		
11		420 N	192	-0-	-228	-0-	16 1	176 2	Y	-0-			75
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	15 1	196 2	Y	-0-			75
01		279 N	199	-0-	-80	-0-	14 1	185 2	Y	-0-			75
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 2	Y	-0-			75
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 2	Y	-0-			75
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	381 2	Y	-0-			75
-----													
LANDON		WELL #:		8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9548 - 10725		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9434 - 10656			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1320 N	1109	-0-	-211	-0-	94	1	1015	2	Y	-0-		27
12		1860 N	1247	-0-	-613	-0-	86	1	1161	2	Y	-0-		27
01		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-		27
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-		27
03		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	83	1	1101	2	Y	-0-		27
*04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-		27
-----														
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9428 - 10692			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005										TOTAL DEPTH 10844	PERF.10500 - 10690			
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	N	-0-		25
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	N	-0-		25
01		1085 N	995	-0-	-90	-0-	9	1	925	2	N	55		80
							61	9						
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	N	4		84
							4	9						
03		961 N	282	-0-	-679	-0-	3	1	279	2	N	-0-		84
04		960 N	403	-0-	-557	-0-	4	1	399	2	N	-0-		84
-----														
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9431 - 10651			
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	85	1	919	2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	832	-0-	-253	-0-	57	1	775	2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	790	-0-	-357	-0-	56	1	734	2	Y	-0-		-0-
02		924 N	718	-0-	-206	-0-	51	1	667	2	Y	-0-		-0-
03		837 N	791	-0-	-46	-0-	55	1	736	2	Y	-0-		-0-
*04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	Y	-0-		-0-
-----														
COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9570 - 10658			
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	100	1	1085	2	Y	-0-		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	Y	-0-		-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	-0-		-0-
02		1120 N	967	-0-	-153	-0-	69	1	898	2	Y	-0-		-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-		-0-
-----														
VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9408 - 10658			
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	Y	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	Y	-0-		-0-
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	9	1	116	2	Y	-0-		-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-		-0-
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674													
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	95	1	1034	2	Y	-0-		-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	2	Y	-0-		-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1352	2	Y	113	26 1	87
						124	9						
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-		87
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-		87
04	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	97	1	1300	2	Y	-0-		87
-----													
DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670													
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	-0-		27
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	1171	2	Y	-0-		27
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	138	1	1806	2	Y	-0-		27
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	Y	-0-		27
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-		27
*04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1959	2	Y	-0-		27
-----													
VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690													
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	106	-0-	106	106	8	1	98	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	141	-0-	141	247	10	1	131	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	48	-0-	48	295	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
-----													
VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720													
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	17	1	183	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-		-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-		-0-
-----													
MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738													
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147	1	1601	2	Y	-0-		-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-		-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	164	1	2145	2	Y	-0-		-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	144	1	1887	2	Y	-0-		-0-
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	2184	2	Y	-0-		-0-
04	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	129	1	1727	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #1				WELL #: 14	RRCID -> 220434	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 10942	PERF. 9666	- 10760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARKEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 220606	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9542	- 10800					
11	930 N	779	-0-	-151	-0-	66	1	713	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	788	-0-	-235	-0-	54	1	734	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	838	-0-	-185	-0-	60	1	778	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	49	1	645	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	49	1	647	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	654	-0-	-156	-0-	45	1	609	2	Y	-0-			-0-
-----														
CRIM				WELL #: 6	RRCID -> 220769	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9430	- 10636					
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	50	1	542	2	Y	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	38	1	500	2	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-			-0-
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	-0-			-0-
-----														
COBRA #1				WELL #: 7	RRCID -> 220770	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10736					
11	1050 N	984	-0-	-66	-0-	83	1	901	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	480	-0-	-543	-0-	33	1	447	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	57	1	742	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	712	-0-	-212	-0-	51	1	661	2	Y	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-			-0-
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	863	2	Y	-0-			-0-
-----														
TILLISON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220926	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9666	- 10692					
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-			29
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-			29
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	N	-0-			29
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			29
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-			29
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			29
-----														
GREEN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221043	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 10931	PERF.10492	- 10798					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
CRIM				WELL #: 7	RRCID -> 221107	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9418	- 10644					
11	630 X	605	-0-	-25	-0-	51	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	682 X	590	-0-	-92	-0-	41	1	549	2	Y	-0-			-0-
01	682 X	369	-0-	-313	-0-	26	1	343	2	Y	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	-0-			-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674	
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	105	1	1141	2	N	-0-		25
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	2	N	-0-		25
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-		25
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	83	1	1084	2	N	-0-		25
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	85	1	1137	2	N	-0-		25
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	81	1	1092	2	N	-0-		25
-----														
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618	
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	Y	-0-		-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	-0-		-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	-0-		-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1910	2	Y	-0-		-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	Y	-0-		-0-
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	147	1	1978	2	Y	-0-		-0-
-----														
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9516 - 10060	
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	170	1	1851	2	N	5		65
							6	9						
12	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	131	1	1774	2	N	-0-		65
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	143	1	1871	2	N	-0-		65
02	1904	N	1752	-0-	-152	-0-	124	1	1628	2	N	-0-		65
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	26	1 8	90
							29	9						
04	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	131	1	1752	2	N	-0-		90
-----														
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	10876	PERF.	9484 - 10721	
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-		-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-		-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	N	-0-		-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	-0-		-0-
03	837	X	262	-0-	-575	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
04	810	X	544	-0-	-266	-0-	38	1	506	2	N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222303	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		221 N	221	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-		-0-	
12		186 N	72	-0-	-114	1	1	71	2	N	-0-		-0-	
01		155 N	84	-0-	-71	84	2			N	-0-		-0-	
02		196 N	66	-0-	-130	1	1	65	2	N	-0-		-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-	
04		90 N	59	-0-	-31	59	2			N	-0-		-0-	
-----														
WYLIE		WELL #:		6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712		
11		934 N	934	-0-	-0-	79	1	855	2	Y	-0-		40	
12		897 N	897	-0-	-0-	62	1	835	2	Y	-0-		40	
01		899 N	899	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	-0-		40	
02		868 N	781	-0-	-87	55	1	726	2	Y	-0-		40	
03		899 N	829	-0-	-70	58	1	771	2	Y	-0-		40	
04		870 N	806	-0-	-64	56	1	750	2	Y	-0-		40	
-----														
WILKINS		WELL #:		8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50	
-----														
LONDON		WELL #:		11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506		
11		2550 X	2272	-0-	-278	192	1	2080	2	Y	-0-		-0-	
12		2604 X	2337	-0-	-267	161	1	2176	2	Y	-0-		-0-	
01		2661 X	2661	-0-	-0-	190	1	2471	2	Y	-0-		-0-	
02		2496 X	2496	-0-	-0-	177	1	2319	2	Y	-0-		-0-	
03		2753 X	2753	-0-	-0-	192	1	2561	2	Y	-0-		-0-	
04		2580 X	2417	-0-	-163	168	1	2249	2	Y	-0-		-0-	
-----														
WILKINS		WELL #:		13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715		
11		1050 N	992	-0-	-58	84	1	908	2	Y	-0-		189	
12		1143 N	1143	-0-	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-		189	
01		1023 N	993	-0-	-30	71	1	922	2	Y	-0-		189	
02		924 X	749	-0-	-175	53	1	696	2	Y	-0-		189	
03		1147 X	910	-0-	-237	64	1	846	2	Y	-0-		189	
04		1110 X	591	-0-	-519	41	1	550	2	Y	-0-		189	
-----														
WYLIE		WELL #:		12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704		
11		540 N	362	-0-	-178	31	1	331	2	Y	-0-		27	
12		620 N	407	-0-	-213	28	1	379	2	Y	-0-		27	
01		961 N	961	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	-0-		27	
02		357 N	357	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-		27	
03		1033 N	1033	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-		27	
*04		1113 N	1113	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	-0-		27	
-----														
KANGERGA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
03		14B DENY	482	-0-	482	34	1	448	2	Y	-0-		28	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	161 1	1744 2	N	-0-		67
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	120 1	1623 2	N	-0-		67
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	141 1	1837 2	N	-0-		67
02		2352 X	1791	-0-	-561	-0-	127 1	1664 2	N	-0-		67
03		1984 X	1824	-0-	-160	-0-	127 1	1697 2	N	-0-		67
*04		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	135 1	1813 2	N	-0-		67
-----												
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804												
11		150 N	77	-0-	-73	-0-	6 1	71 2	Y	-0-		25
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		25
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		25
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-		25
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		25
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		25
-----												
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834												
11		390 N	361	-0-	-29	-0-	48 1	313 2	Y	-0-		-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	49 1	458 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	280	-0-	-123	-0-	34 1	246 2	Y	-0-		-0-
02		336 N	186	-0-	-150	-0-	19 1	167 2	Y	-0-		-0-
03		496 N	104	-0-	-392	-0-	33 1	71 2	Y	-0-		-0-
04		270 N	226	-0-	-44	-0-	49 1	177 2	Y	-0-		-0-
-----												
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600												
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	71 1	773 2	Y	8	8 1	1
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	62 1	843 2	Y	15	11 1	5
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	58 1	750 2	Y	7	11 1	1
02		784 X	767	-0-	-17	-0-	54 1	706 2	Y	6	6 1	1
03		942 X	942	-0-	-0-	-0-	65 1	873 2	Y	4	5 1	-0-
*04		950 X	950	-0-	-0-	-0-	65 1	877 2	Y	7	6 1	1
-----												
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580												
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-		-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	8 1	101 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	8 1	110 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674												
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		37
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		37
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		37
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		37
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9426 - 10647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	235	-0-	-137	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	197	-0-	-733	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	840 X	155	-0-	-685	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	930 X	147	-0-	-783	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	510 X	133	-0-	-377	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9552 - 10782			
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	129	1	1405	2	Y	-0-			-0-
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	108	1	1457	2	Y	-0-			-0-
01	1395 X	1388	-0-	-7	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-			-0-
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	112	1	1470	2	Y	-0-			-0-
03	1581 X	1543	-0-	-38	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-			-0-
*04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	2	Y	-0-			-0-
-----														
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9550 - 10626			
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	2	Y	-0-			-0-
						59	4							
12	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-			-0-
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1347	-0-	-25	-0-	96	1	1251	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-			-0-
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	2	Y	-0-			-0-
-----														
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11420 - 11450			
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	-0-			-0-
*04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-			-0-
-----														
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH 10898	PERF. 10532 - 10722			
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	9	1	903	2	N	-0-			18
12	992 N	452	-0-	-540	-0-	4	1	448	2	N	-0-			18
01	775 N	254	-0-	-521	-0-	3	1	251	2	N	-0-			18
02	840 N	418	-0-	-422	-0-	4	1	414	2	N	-0-			18
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	5	1	444	2	N	-0-			18
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	N	-0-			18
-----														
KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH 10873	PERF. 7406 - 10700			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #2				WELL #:	6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9652 - 10674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3000 N	2916	-0-	-84	35	246	1	2670	2	Y	-0-			-0-
12		2276 N	2241	-0-	-35	-0-	154	1	2087	2	Y	-0-			-0-
01		1922 X	1846	-0-	-76	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-			-0-
02		2072 X	1145	-0-	-927	-0-	81	1	1064	2	Y	-0-			-0-
03		2294 X	1934	-0-	-360	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-			-0-
04		2220 X	1917	-0-	-303	-0-	133	1	1784	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARKEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600 - 10787		
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	79	1	863	2	Y	-0-			-0-
12		961 N	868	-0-	-93	-0-	60	1	808	2	Y	-0-			-0-
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-			-0-
02		868 N	771	-0-	-97	-0-	55	1	716	2	Y	-0-			-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	Y	-0-			-0-
04		930 N	925	-0-	-5	-0-	64	1	861	2	Y	-0-			-0-
-----															
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688		
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	2	Y	-0-			16
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			16
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			16
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			16
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			16
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			16
-----															
KARGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496		
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	61	1	661	2	N	-0-			13
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-			13
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	N	-0-			13
02		672 N	626	-0-	-46	-0-	44	1	582	2	N	-0-			13
03		775 N	657	-0-	-118	-0-	46	1	611	2	N	-0-			13
04		750 N	716	-0-	-34	-0-	50	1	666	2	N	-0-			13
-----															
WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680		
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	114	1	1235	2	Y	-0-			27
12		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	99	1	1343	2	Y	-0-			27
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	2	Y	-0-			27
02		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	110	1	1433	2	Y	-0-			27
03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	120	1	1597	2	Y	-0-			27
04		1680 X	1091	-0-	-589	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-			27
-----															
CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626		
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	120	1	1299	2	Y	-0-			122
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	125	1	1695	2	Y	-0-			122
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-	122 1		-0-
02		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	115	1	1503	2	Y	-0-			-0-
03		1829 X	1813	-0-	-16	-0-	127	1	1686	2	Y	-0-			-0-
*04		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	125	1	1679	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WILKINS				WELL #: 7	RRCID -> 231377	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 10882	PERF. 9472	- 10698				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	107 1	1163 2	Y	-0-			28
12		1178 X	1043	-0-	-135	-0-	72 1	971 2	Y	-0-			28
01		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	105 1	1375 2	Y	-0-			28
02		1176 X	1138	-0-	-38	-0-	81 1	1057 2	Y	-0-			28
03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	94 1	1254 2	Y	-0-			28
04		1440 X	1086	-0-	-354	-0-	75 1	1011 2	Y	-0-			28
-----													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 231773	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9644	- 10740				
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	140 2	Y	-0-			27
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	114 2	Y	-0-			27
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 2	Y	-0-			27
02		140 N	50	-0-	-90	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			27
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			27
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-			27
-----													
NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6	RRCID -> 232098	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 10725	PERF. 9356	- 10598				
11		1140 N	975	-0-	-165	-0-	82 1	893 2	N	-0-			-0-
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	79 1	1069 2	N	-0-			-0-
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	85 1	1103 2	N	-0-			-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73 1	956 2	N	-0-			-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82 1	1087 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1102	-0-	-38	-0-	76 1	1026 2	N	-0-			-0-
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 232241	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9490	- 10577				
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	132 1	1436 2	N	-0-			-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	113 1	1534 2	N	-0-			-0-
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	120 1	1559 2	N	-0-			-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	104 1	1360 2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	109 1	1453 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1489	-0-	-131	-0-	103 1	1386 2	N	-0-			-0-
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6	RRCID -> 232496	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9444	- 10560				
11		510 N	481	-0-	-29	-0-	41 1	440 2	N	-0-			20
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	481 2	N	-0-			20
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	38 1	493 2	N	-0-			20
02		473 X	473	-0-	-0-	-0-	34 1	439 2	N	-0-			20
03		527 X	521	-0-	-6	-0-	36 1	485 2	N	-0-			20
04		510 X	486	-0-	-24	-0-	34 1	452 2	N	-0-			20
-----													
STINGRAY				WELL #: 3	RRCID -> 232564	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9740	- 10810				
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	246 1	2672 2	Y	146	142 1		17
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	161 9						
							189 1	2553 2	Y	127	105 1		39
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	140 9						
							276 1	3593 2	Y	131	151 1		19
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	144 9						
							234 1	3065 2	Y	128	115 1		32
03		3193 X	3043	-0-	-150	-0-	141 9						
							206 1	2742 2	Y	86	110 1		8
04		3870 X	2314	-0-	-1556	-0-	95 9						
							149 1	2002 2	Y	148	129 1		27
							163 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WILKINS		WELL #:		12	RRCID ->	232568	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		930 X	233	-0-	-697	-0-	20 1	213 2	Y	-0-			-0-
12		961 X	481	-0-	-480	-0-	33 1	448 2	Y	-0-			-0-
01		930 X	661	-0-	-269	-0-	47 1	614 2	Y	-0-			-0-
02		840 X	805	-0-	-35	-0-	57 1	748 2	Y	-0-			-0-
03		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	71 1	946 2	Y	-0-			-0-
*04		715 X	715	-0-	-0-	-0-	50 1	665 2	Y	-0-			-0-
-----													
HOLT, JACK		WELL #:		2	RRCID ->	232570	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9606 - 10674	
11		1170 X	1111	-0-	-59	-0-	94 1	1017 2	Y	-0-			-0-
12		1147 X	953	-0-	-194	-0-	66 1	887 2	Y	-0-			-0-
01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	82 1	1071 2	Y	-0-			-0-
02		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	921 2	Y	230	173 1		57
							253 9						
03		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	84 1	1117 2	Y	413	430 1		40
							454 9						
04		1110 X	867	-0-	-243	-0-	60 1	807 2	Y	-0-	40 1		-0-
-----													
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	232855	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9350 - 10610	
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	151 1	1638 2	N	-0-			25
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	118 1	1593 2	N	-0-			25
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	126 1	1645 2	N	-0-			25
02		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	108 1	1415 2	N	-0-			25
03		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	116 1	1545 2	N	5			30
							6 9						
*04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	119 1	1595 2	N	-0-			30
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	232954	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9658 - 10672	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	232960	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7335 - 10662	
11		3120 X	2149	-0-	-971	-0-	180 1	1956 2	N	12			27
							13 9						
12		2077 X	1831	-0-	-246	-0-	124 1	1682 2	N	23			50
							25 9						
01		2077 X	1608	-0-	-469	-0-	113 1	1467 2	N	25			75
							28 9						
02		2016 X	519	-0-	-1497	-0-	36 1	466 2	N	15			90
							17 9						
03		2232 X	262	-0-	-1970	-0-	18 1	244 2	N	-0-			90
04		2160 X	1414	-0-	-746	-0-	98 1	1316 2	N	-0-			90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	63	1	681	2	N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-			-0-
						6	4							
01	806 N	749	-0-	-57	-0-	53	1	696	2	N	-0-			-0-
02	700 N	645	-0-	-55	-0-	46	1	599	2	N	-0-			-0-
03	775 N	645	-0-	-130	-0-	45	1	600	2	N	-0-			-0-
04	720 N	607	-0-	-113	-0-	42	1	565	2	N	-0-			-0-
-----														
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725														
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-			92
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			92
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			92
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			92
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-			92
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			92
-----														
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674														
11	540 N	439	-0-	-101	-0-	37	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	25	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	37	1	477	2	Y	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	Y	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	33	1	448	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	-0-					-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
01		434 N	250	-0-	-184	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
02		364 N	273	-0-	-91	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03		496 N	246	-0-	-250	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
04		240 N	158	-0-	-82	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2252	2	N	-0-					-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2272	2	N	-0-					-0-
								14	4									
01		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2230	2	N	-0-					-0-
02		2296 X	2163	-0-	-133	-0-	-0-	154	1	2009	2	N	-0-					-0-
03		2542 X	2321	-0-	-221	-0-	-0-	162	1	2159	2	N	-0-					-0-
04		2460 X	2198	-0-	-262	-0-	-0-	152	1	2046	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	N	-0-					-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-					-0-
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	N	-0-					-0-
02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	N	-0-					-0-
03		1023 X	844	-0-	-179	-0-	-0-	59	1	785	2	N	-0-					-0-
*04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1004	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
01		155 N	50	-0-	-105	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
*04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1470 N	1307	-0-	-163	-0-	110 1	1197 2	N	-0-			52
12		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	85 1	1145 2	N	-0-			52
01		2387 N	1248	-0-	-1139	-0-	89 1	1159 2	N	-0-			52
02		2268 X	1412	-0-	-856	-0-	100 1	1312 2	N	-0-			52
03		2511 X	1277	-0-	-1234	-0-	89 1	1188 2	N	-0-			52
*04		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	113 1	1519 2	N	-0-			52
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686													
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	73 1	797 2	N	-0-			-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	63 1	848 2	N	-0-			-0-
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	63 1	822 2	N	-0-			-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	67 1	875 2	N	-0-			-0-
03		899 N	844	-0-	-55	-0-	59 1	785 2	N	-0-			-0-
04		870 N	771	-0-	-99	-0-	53 1	718 2	N	-0-			-0-
-----													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590													
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	102 1	1105 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	88 1	1191 2	N	-0-			-0-
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	92 1	1197 2	N	-0-			-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83 1	1079 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	84 1	1126 2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	81 1	1084 2	N	-0-			-0-
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668													
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1	676 2	N	-0-			53
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	52 1	711 2	N	-0-			53
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	57 1	746 2	N	-0-			53
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	N	-0-			53
03		775 N	769	-0-	-6	-0-	54 1	715 2	N	-0-			53
04		780 N	715	-0-	-65	-0-	50 1	665 2	N	-0-			53
-----													
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638													
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	59 1	640 2	N	-0-			-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	50 1	670 2	N	-0-			-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	53 1	690 2	N	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	47 1	611 2	N	-0-			-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	50 1	667 2	N	-0-			-0-
04		720 N	683	-0-	-37	-0-	47 1	636 2	N	-0-			-0-
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632													
11		2220 N	2041	-0-	-179	-0-	172 1	1869 2	N	-0-			84
12		2387 N	1746	-0-	-641	-0-	120 1	1626 2	N	-0-			84
01		2139 N	1740	-0-	-399	-0-	124 1	1616 2	N	-0-			84
02		2156 X	1509	-0-	-647	-0-	107 1	1402 2	N	-0-			84
03		2139 X	1630	-0-	-509	-0-	114 1	1516 2	N	-0-			84
04		2040 X	1565	-0-	-475	-0-	109 1	1456 2	N	-0-			84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA 2				WELL #:	3	RRCID ->	238157	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9560 - 10663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 2	Y	-0-				60
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	Y	-0-				60
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	Y	-0-				60
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	11 1	138 2	Y	-0-				60
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	8 1	112 2	Y	29				89
							32 9							
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	Y	-0-				89
-----														
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771	
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	Y	-0-				25
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-				25
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	49 1	635 2	Y	-0-				25
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	45 1	590 2	Y	-0-				25
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-				25
04		660 N	240	-0-	-420	-0-	17 1	223 2	Y	-0-				25
-----														
VIPER #1				WELL #:	15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691	
11		630 N	486	-0-	-144	-0-	41 1	445 2	Y	-0-				-0-
12		677 N		-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	Y	-0-				-0-
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	43 1	565 2	Y	-0-				-0-
02		497 X	497	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	Y	-0-				-0-
03		682 X	550	-0-	-132	-0-	38 1	512 2	Y	-0-				-0-
04		660 X	457	-0-	-203	-0-	32 1	425 2	Y	-0-				-0-
-----														
VIPER #1				WELL #:	14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764	
11		1890 N	1789	-0-	-101	-0-	151 1	1638 2	Y	-0-				-0-
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	137 1	1851 2	Y	-0-				-0-
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	141 1	1841 2	Y	-0-				-0-
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	124 1	1618 2	Y	-0-				-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	145 1	1929 2	Y	-0-				-0-
*04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	149 1	1999 2	Y	-0-				-0-
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610	
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	173 1	1880 2	N	-0-				-0-
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	152 1	2060 2	N	-0-				-0-
01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	161 1	2106 2	N	-0-				-0-
02		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	137 1	1793 2	N	-0-				-0-
03		2201 X	2019	-0-	-182	-0-	141 1	1878 2	N	-0-				-0-
04		2190 X	2040	-0-	-150	-0-	142 1	1898 2	N	-0-				-0-
-----														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558	
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	257 1	2792 2	N	-0-				43
12		2976 X	2912	-0-	-64	-0-	200 1	2712 2	N	-0-				43
01		2976 X	2920	-0-	-56	-0-	208 1	2712 2	N	-0-				43
02		2856 X	2545	-0-	-311	-0-	179 1	2345 2	N	19				62
							21 9							
03		3162 X	3055	-0-	-107	-0-	213 1	2842 2	N	-0-				62
04		3060 X	2720	-0-	-340	-0-	189 1	2531 2	N	-0-				62



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	242555	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7130 - 10650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	1906	-0-	-254	-0-	161	1	1745	2	N	-0-			123
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	152	1	2056	2	N	31	42	1	112
						172	4	34	9					
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	11			123
						12	9							
02	1904 X	1747	-0-	-157	-0-	123	1	1615	2	N	8			131
						9	9							
03	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	153	1	2043	2	N	-0-			131
04	2340 X	2128	-0-	-212	-0-	148	1	1980	2	N	-0-			131
-----														
VIPER #3		WELL #:		5	RRCID ->	242753	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9954 - 10715		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	837	-0-	837	837	59	1	778	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1496	-0-	1496	2333	104	1	1392	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1509	-0-	1509	3842	105	1	1404	2	Y	-0-			-0-
-----														
COBRA #2		WELL #:		2	RRCID ->	242755	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7228 - 10832		
11	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1074	1	11666	2	Y	-0-			126
12	5487 X	1866	-0-	-3621	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-			126
01	5487 X	1003	-0-	-4484	-0-	71	1	932	2	Y	-0-			126
02	3052 X	727	-0-	-2325	-0-	52	1	675	2	Y	-0-			126
03	7440 X	734	-0-	-6706	-0-	51	1	683	2	Y	-0-			126
04	7200 X	806	-0-	-6394	-0-	56	1	750	2	Y	-0-			126
-----														
VIPER #3		WELL #:		8	RRCID ->	242756	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9652 - 10740		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STINGRAY		WELL #:		6	RRCID ->	242757	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	9780 - 10796		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COBRA #2		WELL #:		4	RRCID ->	242758	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7235 - 10830		
11	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	920	1	9992	2	Y	161	176	1	50
						177	9							
12	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	651	1	8812	2	Y	160	160	1	50
						176	9							
01	4557 X	2385	-0-	-2172	-0-	154	1	2009	2	Y	202	167	1	85
						222	9							
02	3444 X	1605	-0-	-1839	-0-	102	1	1331	2	Y	156	157	1	84
						172	9							
03	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	816	1	10879	2	Y	167	144	1	107
						184	9							
04	4290 X	3396	-0-	-894	-0-	221	1	2969	2	Y	187	160	1	134
						206	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

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

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

11	420 N	173	-0-	-247	-0-	15	1	158	2	Y	-0-						-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	Y	-0-						-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	2	Y	-0-						-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-						-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

11	1140 X	117	-0-	-1023	-0-	10	1	107	2	Y	-0-						-0-
12	1178 X	117	-0-	-1061	-0-	8	1	109	2	Y	-0-						-0-
01	310 X	113	-0-	-197	-0-	8	1	105	2	Y	-0-						-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-						-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1167	2	Y	-0-						-0-
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	-0-						-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

11	5460 X	2202	-0-	-3258	-0-	186	1	2016	2	N	-0-						25
12	3348 X	2510	-0-	-838	-0-	172	1	2323	2	N	-0-	14					39
						15	9										
01	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	192	1	2500	2	N	-0-						39
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	242	1	3161	2	N	-0-						39
03	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	562	1	7488	2	N	-0-						39
*04	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	444	1	5963	2	N	-0-						39

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

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

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	Y	-0-						-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	2	Y	-0-						-0-
01	341 N	138	-0-	-203	-0-	10	1	128	2	Y	-0-						-0-
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	129	1	1689	2	Y	-0-						-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-						-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
PROD	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640															
11	450 N	397	-0-	-53	-0-		33	1	364	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	432	-0-	-64	-0-		30	1	402	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-		28	1	366	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-		26	1	336	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-		27	1	359	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-		24	1	325	2	Y	-0-			-0-
-----															
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590															
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		101	1	1096	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		83	1	1126	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1165	-0-	-137	-0-		83	1	1082	2	N	-0-			-0-
02	1176 X	1006	-0-	-170	-0-		71	1	935	2	N	-0-			-0-
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-		91	1	1215	2	N	-0-			-0-
*04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-		105	1	1407	2	N	-0-			-0-
-----															
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690															
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		186	1	2023	2	N	-0-			53
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		155	1	2104	2	N	-0-			53
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		172	1	2248	2	N	28	73 1		8
							31	9							
02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		159	1	2083	2	N	12			20
							13	9							
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		172	1	2296	2	N	11			31
							12	9							
*04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		165	1	2213	2	N	-0-			31
-----															
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626															
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		145	1	1570	2	N	-0-			-0-
12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-		140	1	1903	2	N	-0-			-0-
							45	4							
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-		140	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-		116	1	1512	2	N	-0-			-0-
03	2077 X	1986	-0-	-91	-0-		139	1	1847	2	N	-0-			-0-
04	2010 X	1895	-0-	-115	-0-		131	1	1764	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH 11647	PERF. 9346 - 10670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9616 - 10702			
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	45	1	490	2	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	N	-0-			-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	38	1	495	2	N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	N	-0-			-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-			-0-
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	N	-0-			-0-
-----														
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 11680	PERF. 10620 - 10640			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9942 - 10683			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH 10855	PERF. 9544 - 10618			
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	32	1	348	2	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-			-0-
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-			-0-
03	465 X	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-			-0-
04	480 X	422	-0-	-58	-0-	29	1	393	2	N	-0-			-0-
-----														
JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9702 - 10670			
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	385	2	4	9	Y	4			17
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	416	2	4	9	Y	4	19	1	2
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	4			6
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	348	2	17	9	Y	15			21
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	377	2	12	9	Y	11			32
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	6	32	1	6
-----														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9506 - 10620			
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	66	1	717	2	N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	N	-0-			-0-
02	728 N	721	-0-	-7	-0-	51	1	670	2	N	-0-			-0-
03	806 N	769	-0-	-37	-0-	54	1	715	2	N	-0-			-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	52	1	696	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1440 N	1426	-0-	-14	-0-	120 1	1306 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1327	-0-	-161	-0-	87 1	1180 2	N	-0-		-0-
							60 4					
01		1457 N	1253	-0-	-204	-0-	89 1	1164 2	N	-0-		-0-
02		1344 N	1241	-0-	-103	-0-	88 1	1153 2	N	-0-		-0-
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	100 1	1334 2	N	-0-		-0-
*04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	93 1	1253 2	N	-0-		-0-
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640												
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	105 1	1143 2	Y	-0-		51
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	89 1	1202 2	Y	-0-		51
							43 4					
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	95 1	1241 2	Y	-0-		51
02		1176 N	1130	-0-	-46	-0-	80 1	1050 2	Y	-0-		51
03		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	88 1	1179 2	Y	-0-		51
04		1290 N	1222	-0-	-68	-0-	85 1	1137 2	Y	-0-		51
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567												
11		630 N	479	-0-	-151	-0-	466 2	13 9	Y	12		45
12		651 N	448	-0-	-203	-0-	438 2	10 9	Y	9	49 1	5
01		620 N	465	-0-	-155	-0-	454 2	11 9	Y	10		15
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	436 2	7 9	Y	6		21
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475 2	4 9	Y	4		25
04		450 N	448	-0-	-2	-0-	444 2	4 9	Y	4	26 1	3
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584												
11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
12		868 X	683	-0-	-185	-0-	683 2		Y	-0-		-0-
01		1488 X	1020	-0-	-468	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-
02		1344 X	1189	-0-	-155	-0-	1174 2	15 9	Y	14		14
03		1488 X	1074	-0-	-414	-0-	1062 2	12 9	Y	11		25
04		1050 X	770	-0-	-280	-0-	762 2	8 9	Y	7	26 1	6
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604												
11		840 N	799	-0-	-41	-0-	67 1	732 2	N	-0-		17
12		868 N	838	-0-	-30	-0-	58 1	780 2	N	-0-		17
01		868 N	859	-0-	-9	-0-	61 1	798 2	N	-0-		17
02		756 N	751	-0-	-5	-0-	53 1	698 2	N	-0-		17
03		837 N	836	-0-	-1	-0-	57 1	764 2	N	14		31
							15 9					
04		840 N	777	-0-	-63	-0-	54 1	723 2	N	-0-		31
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	64 1	700 2	N	-0-		53
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	53 1	714 2	N	-0-		53
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	55 1	716 2	N	-0-		53
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	127 1	1662 2	N	-0-		53
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	109 1	1451 2	N	-0-		53
*04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	89 1	1198 2	N	-0-		53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	39 1	424 2	N		-0-	47
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	34 1	454 2	N		-0-	47
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	36 1	472 2	N		-0-	47
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	431 2	N		-0-	47
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	464 2	N		-0-	47
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	33 1	449 2	N		-0-	47
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550												
11		2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1773 2	19 9	Y		17	66
12		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2116 2	17 9	Y		15	8
01		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2060 2	17 9	Y		15	23
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1879 2	26 9	Y		24	47
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548 2	19 9	Y		17	64
04		1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1342 2	12 9	Y		11	10
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658												
11		960 X	773	-0-	-187	-0-	65 1	708 2	Y		-0-	-0-
12		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	76 1	1025 2	Y		-0-	-0-
01		824 X	824	-0-	-0-	-0-	59 1	765 2	Y		-0-	-0-
02		728 X	318	-0-	-410	-0-	23 1	295 2	Y		-0-	-0-
03		1116 X	340	-0-	-776	-0-	24 1	316 2	Y		-0-	-0-
04		1080 X	712	-0-	-368	-0-	49 1	663 2	Y		-0-	-0-
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270												
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y		-0-	-0-
12		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		Y		-0-	-0-
01		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		Y		-0-	-0-
02		112 N	3	-0-	-109	-0-	3 2		Y		-0-	-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y		-0-	-0-
*04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y		-0-	-0-
-----												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650												
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 2	N		-0-	-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N		-0-	-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N		-0-	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N		-0-	-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N		-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N		-0-	-0-
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718												
11		780 N	523	-0-	-257	-0-	44 1	479 2	N		-0-	37
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	71 1	964 2	N		-0-	37
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	76 1	993 2	N		-0-	37
02		700 X	482	-0-	-218	-0-	34 1	448 2	N		-0-	37
03		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	83 1	1111 2	N		-0-	37
04		1020 X	502	-0-	-518	-0-	35 1	467 2	N		-0-	37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1663	2	N	-0-			112
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	104	1	1408	2	N	-0-			112
						38	4							
01	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	83	1	1083	2	N	-0-			112
02	1708 X	955	-0-	-753	-0-	68	1	887	2	N	-0-			112
03	1891 X	878	-0-	-1013	-0-	61	1	817	2	N	-0-			112
04	1830 X	719	-0-	-1111	-0-	50	1	669	2	N	-0-			112
-----														
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684														
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	470	2	N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-			-0-
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	28	1	369	2	N	-0-			-0-
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626														
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-			-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	108	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-			-0-
03	589 N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	226	-0-	-1244	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
-----														
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682														
11	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	151	1	1645	2	N	-0-			38
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1796	2	N	-0-			38
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	144	1	1885	2	N	-0-			38
02	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	109	1	1430	2	N	-0-			38
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	144	1	1914	2	N	-0-			38
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	1820	2	N	-0-			38
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616														
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	178	1	1937	2	N	-0-			17
12	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	147	1	1988	2	N	-0-			17
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	-0-			17
02	2016 X	1856	-0-	-160	-0-	131	1	1719	2	N	5			22
						6	9							
03	2201 X	2161	-0-	-40	-0-	150	1	2001	2	N	9			31
						10	9							
04	2160 X	2131	-0-	-29	-0-	148	1	1983	2	N	-0-			31
-----														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600														
11	4380 X	3319	-0-	-1061	-0-	280	1	3039	2	N	-0-			56
12	4464 X	2454	-0-	-2010	-0-	169	1	2285	2	N	-0-			56
01	4309 X	2821	-0-	-1488	-0-	201	1	2617	2	N	3			59
						3	9							
02	3528 X	2967	-0-	-561	-0-	208	1	2723	2	N	33			92
						36	9							
03	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	232	1	3095	2	N	-0-			92
04	3330 X	2949	-0-	-381	-0-	205	1	2744	2	N	-0-			92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-			55
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-			55
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			55
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			55
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			55
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			55
-----															
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620															
11		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	149	1	15449	2	N	55	186	1	42
12		15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	155	1	15789	2	N	20	3	8	59
01		16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	162	1	15870	2	N	126	4	8	181
02		14812 X	14365	-0-	-447	-0-	143	1	14121	2	N	92	169	1	102
03		16399 X	15593	-0-	-806	-0-	157	1	15352	2	N	76	6	8	172
04		15660 X	14283	-0-	-1377	-0-	146	1	14115	2	N	20	165	1	25
-----															
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842															
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	5	1	140	2	N	-0-			132
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-			132
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			132
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	N	-0-			132
03		217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-			132
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			132
-----															
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271															
11		9570 X	7586	-0-	-1984	-0-	7558	2	28	9	N	25			28
12		9331 X	7602	-0-	-1729	-0-	7602	2			N	-0-			28
01		9300 X	7409	-0-	-1891	-0-	7375	2	34	9	N	31			59
02		8064 X	7113	-0-	-951	-0-	7099	2	14	9	N	13			72
03		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9749	2	14	9	N	13			85
*04		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7679	2	19	9	N	17			102
-----															
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273															
11		7380 X	6270	-0-	-1110	-0-	6270	2			N	-0-			36
12		7471 X	5851	-0-	-1620	-0-	5851	2			N	-0-			36
01		7471 X	5045	-0-	-2426	-0-	5045	2			N	-0-			36
02		6748 X	4132	-0-	-2616	-0-	4132	2			N	-0-			36
03		7471 X	5433	-0-	-2038	-0-	5433	2			N	-0-			36
04		6270 X	6199	-0-	-71	-0-	6199	2			N	-0-			36
-----															
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943															
11		5880 X	5445	-0-	-435	-0-	459	1	4986	2	N	-0-			110
12		6076 X	5466	-0-	-610	-0-	376	1	5090	2	N	-0-			110
01		5921 X	5341	-0-	-580	-0-	380	1	4961	2	N	-0-			110
02		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	390	1	5096	2	N	-0-			110
03		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	411	1	5483	2	N	-0-			110
*04		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	388	1	5207	2	N	-0-			110



-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		15780 X	15190	-0-	-590	-0-	1273	1	13830	2	Y	79		89
							87	9						
12		16058 X	15927	-0-	-131	-0-	1087	1	14726	2	Y	104	176 1	17
							114	9						
01		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	1154	1	15056	2	Y	90		107
							99	9						
02		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	1005	1	13140	2	Y	89		196
							98	9						
03		15934 X	14892	-0-	-1042	-0-	1033	1	13769	2	Y	82	186 1	92
							90	9						
04		15780 X	14284	-0-	-1496	-0-	984	1	13199	2	Y	92		184
							101	9						
-----														
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985														
11		14220 X	12573	-0-	-1647	-0-	1059	1	11501	2	N	12	2 8	55
							13	9						
12		14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	1015	1	13740	2	N	42		97
							46	9						
01		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1044	1	13619	2	N	43		140
							47	9						
02		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	925	1	12091	2	N	35	162 1	13
							39	9						
03		14787 X	14540	-0-	-247	-0-	1015	1	13525	2	N	-0-		13
							971	1	13023	2	N	-0-		13
04		14310 X	13994	-0-	-316	-0-								
-----														
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478														
11		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	111	1	11522	2	Y	66	39 1	45
							73	9				1 8		
12		12245 X	11717	-0-	-528	-0-	114	1	11571	2	Y	29	42 1	32
							32	9						
01		12369 X	11276	-0-	-1093	-0-	113	1	11120	2	Y	39	63 1	6
							43	9				2 8		
02		11172 X	10218	-0-	-954	-0-	102	1	10076	2	Y	36	28 1	13
							40	9				1 8		
03		12369 X	11567	-0-	-802	-0-	117	1	11397	2	Y	48	35 1	22
							53	9				4 8		
04		11700 X	10235	-0-	-1465	-0-	105	1	10098	2	Y	29	42 1	7
							32	9				2 8		
-----														
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878														
11		17640 X	15742	-0-	-1898	-0-	149	1	15515	2	N	71	2 8	196
							78	9						
12		17639 X	15904	-0-	-1735	-0-	154	1	15670	2	N	73	170 1	99
							80	9						
01		17143 X	15853	-0-	-1290	-0-	160	1	15691	2	N	2	2 8	99
							2	9						
02		15008 X	13985	-0-	-1023	-0-	141	1	13844	2	N	-0-		99
							154	1	15072	2	N	165	169 1	95
03		16554 X	15408	-0-	-1146	-0-	182	9						
							150	1	14475	2	N	30	5 8	120
04		15750 X	14658	-0-	-1092	-0-	33	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11130 X	8079	-0-	-3051	-0-	657	1	7137	2	N	-0-		69
12	11532 X	9351	-0-	-2181	-0-	285	4	8636	2	N	70		139
01	11532 X	8887	-0-	-2645	-0-	633	1	8254	2	N	-0-		139
02	10416 X	8162	-0-	-2254	-0-	580	1	7582	2	N	-0-		139
03	9362 X	9284	-0-	-78	-0-	648	1	8630	2	N	5		144
04	9060 X	8990	-0-	-70	-0-	6	9	8366	2	N	-0-		144
04	9060 X	8990	-0-	-70	-0-	624	1	8366	2	N	-0-		144
-----													
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121													
11	4230 X	3889	-0-	-341	-0-	326	1	3535	2	N	25		35
12	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	28	9	3686	2	N	2		37
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	272	1	4245	2	N	-0-		37
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	2	9	3771	2	N	-0-		37
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	326	1	3979	2	N	5		42
04	4410 X	4118	-0-	-292	-0-	288	1	3832	2	N	-0-		42
04	4410 X	4118	-0-	-292	-0-	299	1	3832	2	N	-0-		42
04	4410 X	4118	-0-	-292	-0-	6	9	3832	2	N	-0-		42
04	4410 X	4118	-0-	-292	-0-	286	1	3832	2	N	-0-		42
-----													
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401													
11	19170 X	17921	-0-	-1249	-0-	1502	1	16310	2	N	99	161	80
12	19468 X	18734	-0-	-734	-0-	109	9	17316	2	N	126	181	25
01	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	1279	1	18058	2	N	136		161
02	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	139	9	16357	2	N	107	169	99
03	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	1385	1	17762	2	N	122	101	120
04	18960 X	18920	-0-	-40	-0-	150	9	17489	2	N	115	160	75
04	18960 X	18920	-0-	-40	-0-	1251	1	17489	2	N	115	160	75
04	18960 X	18920	-0-	-40	-0-	118	9	17489	2	N	115	160	75
04	18960 X	18920	-0-	-40	-0-	1333	1	17489	2	N	115	160	75
04	18960 X	18920	-0-	-40	-0-	134	9	17489	2	N	115	160	75
04	18960 X	18920	-0-	-40	-0-	1304	1	17489	2	N	115	160	75
04	18960 X	18920	-0-	-40	-0-	127	9	17489	2	N	115	160	75
-----													
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917													
11	12720 X	11671	-0-	-1049	-0-	978	1	10620	2	N	66		131
12	13144 X	12961	-0-	-183	-0-	73	9	12010	2	N	58		189
01	13144 X	13004	-0-	-140	-0-	887	1	12005	2	N	71	176	84
02	11396 X	11184	-0-	-212	-0-	64	9	10366	2	N	23		107
03	12958 X	10792	-0-	-2166	-0-	921	1	9977	2	N	60		167
04	12570 X	10790	-0-	-1780	-0-	78	9	9928	2	N	111	183	95
04	12570 X	10790	-0-	-1780	-0-	793	1	9928	2	N	111	183	95
04	12570 X	10790	-0-	-1780	-0-	25	9	9928	2	N	111	183	95
04	12570 X	10790	-0-	-1780	-0-	749	1	9928	2	N	111	183	95
04	12570 X	10790	-0-	-1780	-0-	66	9	9928	2	N	111	183	95
04	12570 X	10790	-0-	-1780	-0-	740	1	9928	2	N	111	183	95
04	12570 X	10790	-0-	-1780	-0-	122	9	9928	2	N	111	183	95
-----													
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683													
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	32	1	412	2	Y	-0-		-0-
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	Y	-0-		-0-
03	806 X	540	-0-	-266	-0-	38	1	502	2	Y	-0-		-0-
04	780 X	474	-0-	-306	-0-	33	1	441	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-						30
12		42 X	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	30
01		62 X	25	-0-	-37	-0-		2	1	23	2	30
02		56 X	32	-0-	-24	-0-		2	1	30	2	30
03		31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2			30
04		30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2			30

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981												
11		48780 X	40185	-0-	-8595	-0-		3373	1	36626	2	11
								186	9			
12		50406 X	41362	-0-	-9044	-0-		2833	1	38361	2	66
								168	9			
01		47523 X	42482	-0-	-5041	-0-		3015	1	39320	2	17
								147	9			
02		41412 X	37992	-0-	-3420	-0-		2691	1	35183	2	37
								118	9			
03		44764 X	42453	-0-	-2311	-0-		2957	1	39407	2	36
								89	9			
*04		41703 X	41703	-0-	-0-	-0-		2887	1	38731	2	44
								85	9			

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364												
11		46530 X	40596	-0-	-5934	-0-		3412	1	37057	2	7
								127	9			
12		46934 X	43844	-0-	-3090	-0-		3006	1	40703	2	53
								135	9			
01		50346 X	50346	-0-	-0-	-0-		3574	1	46612	2	18
								160	9			
02		46675 X	46675	-0-	-0-	-0-		3308	1	43251	2	36
								116	9			
03		53162 X	53162	-0-	-0-	-0-		3704	1	49350	2	44
								108	9			
*04		51379 X	51379	-0-	-0-	-0-		3556	1	47714	2	57
								109	9			

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696												
11		59593 X	59593	-0-	-0-	-0-		1680	1	57711	2	54
								202	9			
12		60920 X	60920	-0-	-0-	-0-		1764	1	59018	2	179
								138	9			
01		61876 X	59035	-0-	-2841	-0-		1743	1	57184	2	94
								108	9			
02		55888 X	52875	-0-	-3013	-0-		1460	1	51330	2	88
								85	9			
03		61876 X	58551	-0-	-3325	-0-		1636	1	56815	2	43
								100	9			
04		59580 X	55446	-0-	-4134	-0-		1669	1	53726	2	41
								51	9			



-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		151800 X	99830	-0-	-51970	-0-	116 1	98623 2	Y	992	1001 1		94
							1091 9						
12		148521 X	92718	-0-	-55803	-0-	113 1	91629 2	Y	887	889 1		92
							976 9						
01		145886 X	86395	-0-	-59491	-0-	108 1	85482 2	Y	732	717 1		107
							805 9						
02		123676 X	76037	-0-	-47639	-0-	20 1	75335 2	Y	620	651 1		76
							682 9						
03		103168 X	84256	-0-	-18912	-0-	108 1	82862 2	Y	1169	1166 1		79
							1286 9						
04		99840 X	79546	-0-	-20294	-0-	112 1	78453 2	Y	892	891 1		80
							981 9						
-----													
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350													
11		310920 X	221632	-0-	-89288	-0-	272 1	217678 2	Y	3347	3190 1		243
							3682 9						
12		271839 X	217093	-0-	-54746	-0-	271 1	213483 2	Y	3035	3164 1		114
							3339 9						
01		271839 X	202267	-0-	-69572	-0-	276 1	198957 2	Y	2758	2745 1		127
							3034 9						
02		245532 X	168302	-0-	-77230	-0-	229 1	165580 2	Y	2266	2286 1		107
							2493 9						
03		248589 X	172596	-0-	-75993	-0-	256 1	169773 2	Y	2334	2322 1		119
							2567 9						
04		221640 X	155287	-0-	-66353	-0-	242 1	152838 2	Y	2006	1979 1		146
							2207 9						
-----													
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989													
11		271560 X	165437	-0-	-106123	-0-	203 1	163107 2	Y	1934	1845 1		140
							2127 9						
12		250914 X	149569	-0-	-101345	-0-	190 1	147462 2	Y	1743	1815 1	3 8	65
							1917 9						
01		224688 X	138607	-0-	-86081	-0-	192 1	136664 2	Y	1592	1583 1		74
							1751 9						
02		185920 X	114900	-0-	-71020	-0-	158 1	113301 2	Y	1310	1322 1		62
							1441 9						
03		186589 X	118746	-0-	-67843	-0-	178 1	117063 2	Y	1368	1360 1		70
							1505 9						
04		165450 X	106417	-0-	-59033	-0-	168 1	104939 2	Y	1191	1174 1		87
							1310 9						
-----													
SLANT OPERATING, LLC 786697 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334													
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1													
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			99
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	416 2	28 9	N	25			124
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			124
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			124
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			124
*04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			124

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC				833597											
SMITH, WALTER R.				WELL #: 1	RRCID -> 097202	COMPL. DATE 03/11/1981	TOTAL DEPTH 11911	PERF. 9644	- 10806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GREEN, HOMER				WELL #: 1	RRCID -> 098604	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH 12069	PERF.10569	- 11867						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
-----															
BENTON				WELL #: 1	RRCID -> 195770	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 10886	PERF. 9360	- 10805						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
-----															
BENTON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 200978	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10252	- 10765						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
-----															
BENTON "BB"				WELL #: 3	RRCID -> 201240	COMPL. DATE 01/12/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10050	- 10774						
11	750 X	694	-0-	-56	-0-	72 1	614 3	N	7						77
12	775 X	571	-0-	-204	-0-	8 9									
01	775 X	406	-0-	-369	-0-	57 1	514 3	N	-0-		2 5				75
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	46 1	360 3	N	-0-						75
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	63 1	488 3	N	7						82
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	8 9									
03						59 1	493 3	N	3						85
04						3 9				N	NO RPT				85
-----															
BENTON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 203233	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10504	- 10781						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1860 X	975	-0-	-885	-0-	102	1	867	3	N	5			40
12	1612 N	1115	-0-	-497	-0-	110	1	997	3	N	7			47
01	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	128	1	1011	3	N	8			55
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	153	1	1198	3	N	7			62
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	N	15			77
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	17	9			N	NO RPT			77
-----														
BENTON "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826					
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	106	1	901	3	N	-0-			52
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	3			55
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	N	-0-			55
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	126	1	987	3	N	12			67
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	3	N	6			73
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	7	9			N	NO RPT			73
-----														
BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812					
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	283	1	2406	3	N	-0-			22
12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	309	1	2789	3	N	-0-			22
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	306	1	2416	3	N	-0-			22
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	254	1	1981	3	N	10			32
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	N	28			60
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	31	9			N	NO RPT			60
-----														
BENTON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820					
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	141	1	1196	3	N	-0-			87
12	1488 N	989	-0-	-499	-0-	98	1	888	3	N	3			90
01	1147 N	436	-0-	-711	-0-	49	1	383	3	N	4			94
02	1260 N	797	-0-	-463	-0-	90	1	699	3	N	7			101
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	154	1	1287	3	N	9			110
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	10	9			N	NO RPT			110
-----														
BENTON "D"		WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	210060	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10462	- 10819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
-----															
BENTON "G"		WELL #:		10	RRCID ->	212303	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10484	- 10864			
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	89	1	755	3	N	2				89
						2	9								
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	89	1	800	3	N	-0-				89
01	899 N	657	-0-	-242	-0-	74	1	583	3	N	-0-				89
02	784 N	739	-0-	-45	-0-	83	1	647	3	N	8				97
						9	9								
03	899 N	656	-0-	-243	-0-	70	1	584	3	N	2				99
						2	9								
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				99
-----															
MANCK "B"		WELL #:		2	RRCID ->	213884	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10609	- 10815			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENTON "K"		WELL #:		14	RRCID ->	214096	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10442	- 10835			
11	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	145	1	1234	3	N	-0-				33
12	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	125	1	1133	3	N	-0-				33
01	1519 N	1251	-0-	-268	-0-	141	1	1110	3	N	-0-				33
02	1288 N	1182	-0-	-106	-0-	133	1	1040	3	N	8				41
						9	9								
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	3	N	6				47
						7	9								
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				47
-----															
BENTON "L"		WELL #:		15	RRCID ->	214099	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10350	- 10742			
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	127	1	1080	3	N	14				104
						15	9								
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	107	1	963	3	N	-0-				104
01	1271 N	947	-0-	-324	-0-	107	1	840	3	N	-0-				104
02	1148 N	917	-0-	-231	-0-	104	1	812	3	N	1	82	1		23
						1	9								
03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	94	1	790	3	N	5				28
						6	9								
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				28



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
-----															
BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENTON "P"		WELL #: 19		RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787						
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1675	3	N	-0-				65
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	199	1	1796	3	N	-0-				65
01	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	174	1	1375	3	N	12				77
						13	9								
02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-	167	1	1307	3	N	8				85
						9	9								
03	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	144	1	1205	3	N	24				109
						26	9								
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				109
-----															
BENTON "N"		WELL #: 17		RRCID -> 218532		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
-----															
BENTON "O"		WELL #: 18		RRCID -> 219567		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827						
11	2340 X	828	-0-	-1512	-0-	87	1	741	3	N	-0-				53
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	369	1	3337	3	N	4				57
						4	9								
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	321	1	2537	3	N	10				67
						11	9								
02	2184 X	1571	-0-	-613	-0-	177	1	1381	3	N	12				79
						13	9								
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	272	1	2272	3	N	10				89
						11	9								
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "Q"		WELL #: 20		RRCID -> 219573		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	83	1	701	3	N	-0-			87
12	713 N	540	-0-	-173	-0-	54	1	486	3	N	-0-			87
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	36	1	284	3	N	-0-			87
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	54	1	419	3	N	3			90
						3	9							
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	N	5			95
						6	9							
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			95
-----														
BENTON "R"		WELL #: 21		RRCID -> 221042		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			33
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----														
BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745					
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	3	N	-0-			82
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	131	1	1182	3	N	2			84
						2	9							
01	1457 N	804	-0-	-653	-0-	90	1	714	3	N	-0-			84
02	1316 N	642	-0-	-674	-0-	72	1	562	3	N	7			91
						8	9							
03	1302 N	994	-0-	-308	-0-	106	1	885	3	N	3			94
						3	9							
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			94
-----														
BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597  
 BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1		2 5	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	623	3	N	66	75	1			160
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	72	1	648	3	N	69	164	1			65
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	76	9	639	3	N	82					147
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	90	9	551	3	N	85					232
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	71	1	620	3	N	57	165	1			124
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	94	9			N	NO RPT					124

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

11	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	168	1	1431	3	N	3					90
12	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	3	9	1161	3	N	-0-					90
01	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	129	1	1553	3	N	7					97
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	197	1	1537	3	N	-0-	74	1			23
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	8	9	1443	3	N	-0-					23
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	172	1			N	NO RPT					23

TGNR GULF COAST LLC 850992  
 MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

11	4589 X	1178	-0-	-3411	-0-	632	1	518	2	Y	25	70	1			10
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	28	9	811	2	Y	-0-					10
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	901	1	683	2	Y	-0-					10
02	840 N	648	-0-	-192	-0-	690	1	463	2	Y	-0-					10
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	185	1	900	2	Y	-0-					10
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	123	1	846	2	Y	-0-					10

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	175	1	1079	2	Y	8	14	1			12
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	9	9	593	2	Y	4					16
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	116	1	451	2	Y	-0-					16
02	840 N	351	-0-	-489	-0-	4	9	305	2	Y	-0-					16
03	713 N	179	-0-	-534	-0-	76	1	162	2	Y	-0-					16
04	510 N	13	-0-	-497	-0-	46	1	12	2	Y	-0-					16

-----																
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992																
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630																
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1048	1	857	2	Y	42	105	1		17
							46	9								
12		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	839	1	755	2	Y	-0-				17
01		1674 N	1373	-0-	-301	-0-	690	1	683	2	Y	-0-				17
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	235	1	590	2	Y	-0-				17
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	207	1	1514	2	Y	-0-				17
*04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	220	1	1686	2	Y	-0-				17
-----																
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762																
11		720 N	646	-0-	-74	-0-	89	1	551	2	N	5	12	1		40
							6	9								
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	114	1	584	2	N	4				44
							4	9								
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	114	1	674	2	N	-0-				44
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	91	1	600	2	N	-0-				44
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	2	N	-0-				44
04		750 N	193	-0-	-557	-0-	14	1	179	2	N	-0-				44
-----																
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662																
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	182	2	Y	1	3	1		2
							1	9								
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	Y	1				3
							1	9								
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	15	1	86	2	Y	-0-				3
02		140 N	38	-0-	-102	-0-	5	1	33	2	Y	-0-				3
03		155 N	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	Y	-0-				3
04		90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				3
-----																
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992							
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF. 9504 - 10608
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	194 1	1194 2	N	9	16 1	9
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	10 9	1001 2	N	7		16
01	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	196 1	904 2	N	-0-		16
02	1176 N	817	-0-	-359	-0-	8 9	709 2	N	-0-		16
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	153 1	1120 2	N	-0-		16
04	1020 N	231	-0-	-789	-0-	108 1	215 2	N	-0-		16
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	116 1					
04	1020 N	231	-0-	-789	-0-	16 1					
-----											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10622 - 10824
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10526 - 10697
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	2396	-0-	2396	2396	346 1	2050 2	Y	-0-		7
02	14B2 EXT	156	-0-	156	2552	21 1	135 2	Y	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2552			Y	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2552			Y	-0-		7
-----											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10080 - 10620
11	510 X	147	-0-	-363	-0-	20 1	126 2	Y	1	3 1	3
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	1 9		Y	-0-		3
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		3
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	35 1	230 2	Y	-0-		3
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----											
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9386 - 10609
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	19 1	116 2	Y	2	5 1	2
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 9	116 2	Y	1		3
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	23 1	102 2	Y	-0-		3
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	1 9	95 2	Y	-0-		3
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	17 1		Y	-0-		3
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	14 1		Y	-0-		3
-----											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 9460 - 10683
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222797		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		74 1	455 2	Y	4		11 1		25
12	341 N	11	-0-	-330	-0-		4 9		Y					25
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		2 1	9 2	Y	-0-				25
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-				25
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				25
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2	Y	-0-				25
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 223101		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639					
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-		43 1	268 2	Y	2		5 1		4
12	279 N	229	-0-	-50	-0-		2 9		Y					6
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		37 1	190 2	Y	2				6
02	252 N	1	-0-	-251	-0-		2 9		Y	-0-				6
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		1 2		Y	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584					
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		249 1	1534 2	N	11		31 1		23
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		12 9		Y					34
01	1767 N	1703	-0-	-64	-0-		326 1	1667 2	N	11				34
02	2800 N	3218	-0-	418	418		12 9		Y	-0-				34
03	2841 N	2423	-0-	-418	-0-		246 1	1457 2	N	-0-				34
04	1650 N	487	-0-	-1163	-0-		424 1	2794 2	N	-0-				34
							227 1	2196 2	N	-0-				34
							35 1	452 2	N	-0-				34
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 10714 PERF. 10106 - 10531					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 223703		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590					
11	1380 N	761	-0-	-619	-0-		105 1	647 2	Y	8		26 1		7
12	930 N	395	-0-	-535	-0-		9 9		Y					9
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-		64 1	329 2	Y	2				9
02	700 N	120	-0-	-580	-0-		2 9		Y	-0-				9
03	403 N	231	-0-	-172	-0-		118 1	698 2	Y	-0-				9
04	780 N	76	-0-	-704	-0-		16 1	104 2	Y	-0-				9
							22 1	209 2	Y	-0-				9
							5 1	71 2	Y	-0-				9
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992							
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	225326	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10751	PERF. 9501 - 10572
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	102 1	630 2	Y	8	13 1	6
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	143 1	731 2	Y	5		11
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	117 1	690 2	Y	-0-		11
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	128 1	845 2	Y	-0-		11
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	87 1	846 2	Y	-0-		11
04	780 N	184	-0-	-596	-0-	13 1	171 2	Y	-0-		11
-----											
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	225479	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	10744	PERF.10070 - 10575
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	129 1	794 2	Y	10	14 1	7
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	152 1	777 2	Y	5		12
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	108 1	637 2	Y	-0-		12
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	227 1	1497 2	Y	-0-		12
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	117 1	1132 2	Y	-0-		12
04	720 N	415	-0-	-305	-0-	29 1	386 2	Y	-0-		12
-----											
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10004 - 10446
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	232530	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	10728	PERF. 9259 - 10424
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
-----											
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10566 - 10730
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11572 - 11830
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781  
 MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

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

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

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

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	70	1	1286	2	Y	35	6	8			123
12	2015	N	1228	-0-	-787	-0-	39	9									
01	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	60	1	1148	2	Y	18	3	8			138
02	1316	N	414	-0-	-902	-0-	20	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	70	1	1318	2	Y	16	48	1	5	8	101
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-	18	9									
							20	1	386	2	Y	7	2	8			106
							8	9									
											Y	-0-					106
											Y	-0-					106



MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	16410 X	14571	-0-	-1839	-0-	748 1	13823 2	Y	-0-			46
12	16337 X	15013	-0-	-1324	-0-	743 1	14270 2	Y	-0-			46
01	16089 X	14931	-0-	-1158	-0-	754 1	14176 2	Y	1			47
02	13748 X	13276	-0-	-472	-0-	665 1	12611 2	Y	-0-			47
03	15221 X	14666	-0-	-555	-0-	749 1	13917 2	Y	-0-			47
04	14580 X	14293	-0-	-287	-0-	762 1	13531 2	Y	-0-			47

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

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

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

11	2970 X	2632	-0-	-338	-0-	135 1	2497 2	Y	-0-			11
12	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	109 1	2095 2	Y	-0-			11
01	2945 X	1207	-0-	-1738	-0-	61 1	1145 2	Y	1			12
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	126 1	2396 2	Y	-0-			12
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	114 1	2110 2	Y	-0-			12
*04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	112 1	1992 2	Y	-0-			12

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

11	270 N	255	-0-	-15	-0-	248 2	7 9	N	6	100 1		30
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N	1			31
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	N	3			34
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183 2		N	-0-			34
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341 2	8 9	N	7			41
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 2	6 9	N	5			46

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

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

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235051	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 7495		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 7535		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 7496		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244545	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 7475		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

-----														
MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490														
-----														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438														
-----														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009														
-----														
11	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	3203	2	6 9	N	5			41
12	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	3320	2	6 9	N	5			46
01	3813	X	3218	-0-	-595	-0-	3218	2		N	-0-			46
02	3444	X	2939	-0-	-505	-0-	2932	2	7 9	N	6			52
03	3379	X	2878	-0-	-501	-0-	2875	2	3 9	N	3			55
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	2		N	-0-			55
-----														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454														
-----														
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			27
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			27
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			27
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			27
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
-----														
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350														
-----														
11	259	X	-0-	-0-	-259	-0-				N	4			169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	147	1	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
CHILDERS, ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	117006	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 7143 - 7463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1891 2	41 9 N	37		73
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		73
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		73
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
-----											
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7271 - 7298	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
-----											
JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425 PERF. 7253 - 7276	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		190
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		190
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		190
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		190
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
-----											
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		070737	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574 PERF. 7485 - 7502	
COCHRAN				2							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
-----											
SKILES GU		WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968 PERF. 7714 - 8056	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
-----											
BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID ->	292080	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	10834 PERF. 7606 - 7616	
HAMMETT				1							
02		DELQ PR	24	-0-	24	24	23 2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		1085 X	72	-0-	-1013	-0-	72 2	N	-0-		-0-
04		1050 X	15	-0-	-1035	-0-	15 2	N	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC				186717											
TILLISON				WELL #: 1	RRCID -> 177707	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7392	- 7485						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
BIRDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 078255	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 7440	- 7450						
11	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	290	1	1444	2	N	-0-				124
12	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	290	1	1417	2	N	5				129
						6	9								
01	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	260	1	1148	2	N	20				149
						22	9								
02	1624 N	1506	-0-	-118	-0-	240	1	1216	2	N	45				194
						50	9								
03	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	300	1	1393	2	N	-0-				194
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	280	1	1270	2	N	33	170	1		57
						36	9								
HARBOR RESOURCES LLC				355716											
ORR-TIPPS				WELL #: 1	RRCID -> 168582	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 7605	- 7611						
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				17
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				17
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-				17
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				17
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
REDWING HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 127334	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7786	- 7802						
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-				76
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	319	2	22	9	N	20				96
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	N	4				100
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	274	2	8	9	N	7				107
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-	84	1		23
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8				31
CARLTON				WELL #: 1	RRCID -> 135625	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 7932	PERF. 7728	- 7736						
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1021	2	10	9	N	9				50
12	1085 N	945	-0-	-140	-0-	942	2	3	9	N	3				53
01	961 N	439	-0-	-522	-0-	431	2	8	9	N	7				60
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	2	13	9	N	12				72
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9	N	28				100
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				100
PRIOR GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 291943	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7256	- 7259						
11	0 W	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	23	23	2			N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	23	23	2			N	-0-				-0-
02	0 W	256	-0-	256	279	256	2			N	-0-				-0-
03	0 W	404	-0-	404	683	404	2			N	-0-				-0-
04	0 W	597	-0-	597	1280	597	2			N	-0-				-0-

-----															
MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC 469901															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11	SWR	10	614	-0-	614	93689	590	2	24	9	N	22	1	1	25
12	SWR	10	511	-0-	511	94200	511	2			N	-0-	20	1	5
01	SWR	10	593	-0-	593	94793	593	2			N	-0-			5
02	SWR	10	512	-0-	512	95305	501	2	11	9	N	10	13	1	2
03	SWR	10	602	-0-	602	95907	602	2			N	-0-			2
04	SWR	10	593	-0-	593	96500	569	2	24	9	N	22	21	1	3
-----															
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986															
-----															
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
-----															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574															
-----															
11	SWR	10	70	-0-	70	46092	70	2			N	-0-			4
12	SWR	10	58	-0-	58	46150	58	2			N	-0-	3	1	1
01	SWR	10	83	-0-	83	46233	83	2			N	-0-			1
02	SWR	10	74	-0-	74	46307	68	2	6	9	N	5	5	1	1
03	SWR	10	31	-0-	31	46338	31	2			N	-0-			1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-	1	1	-0-
-----															
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868															
-----															
11	SWR	10	12	-0-	12	34072	1	1	11	2	N	-0-			46
12	SWR	10	13	-0-	13	34085	13	2			N	-0-			46
01	SWR	10	7	-0-	7	34092	1	1	6	2	N	-0-			46
02	SWR	10	10	-0-	10	34102	5	1	5	2	N	-0-			46
03	SWR	10	9	-0-	9	34111	2	1	7	2	N	-0-			46
04	SWR	10	2	-0-	2	34113	2	2			N	-0-			46
-----															
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942															
-----															
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
-----															
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829															
-----															
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

11	SWR 10	40	-0-	40	215895	40	2			N	-0-					27
12	SWR 10	13	-0-	13	215908	2	1	11	2	N	-0-					27
01	SWR 10	15	-0-	15	215923	7	1	8	2	N	-0-					27
02	SWR 10	26	-0-	26	215949	10	1	16	2	N	-0-					27
03	SWR 10	23	-0-	23	215972	4	1	19	2	N	-0-					27
04	SWR 10	61	-0-	61	216033	17	1	44	2	N	-0-					27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-	1	1			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 256449		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		1
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-	1 1	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		-0-
-----											
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570			
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		50
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		50
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	8 1	42
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	4 1	N	-0-		42
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	7 1	N	-0-		42
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	1 1	N	-0-		42
-----											
CARLETON		WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		14
-----											
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415			
11	5310	X	5030	-0-	-280	-0-	5030 2	Y	-0-		87
12	5611	X	4555	-0-	-1056	-0-	282 1	Y	-0-	21 1	66
01	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	187 1	Y	-0-	24 1	42
02	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	218 1	Y	38		80
							42 9				
03	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	276 1	Y	165	133 1	112
							182 9				
04	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	176 1	Y	29	29 1	112
							32 9				
-----											
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282649		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7258 - 7393	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2			Y	-0-			45
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	282 2		Y	1	1 1		45
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	1 9	279 2		Y	1	1 1		45
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 9	250 2		Y	-0-			45
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2		Y	-0-			45
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	265 2		Y	19	2 1		62
						21 9							

ADRIAN		WELL #:		1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192	
11	425 X	102	-0-	-323	-0-	102 2			Y	-0-			1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2		Y	-0-			1
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2		Y	-0-			1
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2		Y	-0-			1
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2		Y	-0-			1
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2		Y	-0-	1 1		-0-

KENNEDY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285937	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7155 - 7165	
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	85 1	1891 2		N	157	151 1		48
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	173 9	1875 2		N	165	180 1		33
01	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	107 1	1332 2		N	37	3 1		67
02	2016 N	1183	-0-	-833	-0-	182 9	1060 2		N	55	2 1		120
03	2170 N	1805	-0-	-365	-0-	79 1	1579 2		N	109	172 1		57
*04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	41 9	1510 2		N	20	4 1		73
						62 1							
						61 9							
						120 9							
						79 1							
						22 9							

LARGO OIL COMPANY RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			80
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			80
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			80
02	140 N	29	-0-	-111	-0-	29 2			N	-0-			80
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2			N	-0-			80
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			80

CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275	
11	2250 X	1672	-0-	-578	-0-	1672 2			N	-0-			110
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3529 2	11 9		N	10			120
01	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2942 2	10 9		N	9	4 8		125
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368 2	11 9		N	10			135
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3038 2	1 9		N	1			136
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			136

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689  
 HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3628 2	46 9	N	42			114
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3787 2	61 9	N	55			169
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3285 2	72 9	N	65			234
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3261 2	32 9	N	29	177 1		86
*03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3671 2	58 9	N	53			139
*04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3308 2	45 9	N	41			180

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2692 2	77 9	N	70	172 1		49
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2578 2	96 9	N	87			136
01	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2285 2	65 9	N	59			195
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2309 2	66 9	N	60	173 1		82
*03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2326 2	83 9	N	75			157
*04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2166 2	65 9	N	59	180 1		36

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			40
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			40
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			40
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			40
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

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

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7406 - 7506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID -> 103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7292				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 7034 - 7693				
11	SWR	10	57	-0-	57	31993	57	2	N	-0-				23
12	SWR	10	163	-0-	163	32156	163	2	N	-0-	17	1		6
01	SWR	10	205	-0-	205	32361	205	2	N	-0-				6
02	SWR	10	157	-0-	157	32518	157	2	N	-0-				6
*03	SWR	10	205	-0-	205	32723	187	2	N	-0-	18	9	21	1
04	SWR	10	229	-0-	229	32952	229	2	N	-0-				1

ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID -> 229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817				
11	SWR	10	14	-0-	14	4211	14	2	N	-0-				2
12	SWR	10	46	-0-	46	4257	40	2	N	-0-	6	9	5	2
01	SWR	10	50	-0-	50	4307	50	2	N	-0-				2
02	SWR	10	39	-0-	39	4346	39	2	N	-0-				2
*03	SWR	10	50	-0-	50	4396	46	2	N	-0-	4	9	5	1
04	SWR	10	56	-0-	56	4452	56	2	N	-0-				1

RICE GU		WELL #:		2	RRCID -> 230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169				
11	SWR	10	14	-0-	14	2365	14	2	N	-0-				3
12	SWR	10	44	-0-	44	2409	40	2	N	-0-	4	9	4	3
01	SWR	10	48	-0-	48	2457	48	2	N	-0-				3
02	SWR	10	37	-0-	37	2494	37	2	N	-0-				3
*03	SWR	10	45	-0-	45	2539	42	2	N	-0-	3	9	5	1
04	SWR	10	52	-0-	52	2591	52	2	N	-0-				1

ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID -> 230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385				
11	SWR	10	11	-0-	11	2986	11	2	N	-0-				2
12	SWR	10	37	-0-	37	3023	33	2	N	-0-	4	9	4	2
01	SWR	10	67	-0-	67	3090	41	2	N	-0-	26	9	24	26
02	SWR	10	33	-0-	33	3123	33	2	N	-0-				26
*03	SWR	10	39	-0-	39	3162	39	2	N	-0-			4	22
04	SWR	10	48	-0-	48	3210	48	2	N	-0-				22

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 7650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR	10	3	-0-	3	1669	3 2			N	-0-	3	
12	SWR	10	8	-0-	8	1677	8 2			N	-0-	2	
01	SWR	10	12	-0-	12	1689	12 2			N	-0-	2	
02	SWR	10	9	-0-	9	1698	9 2			N	-0-	2	
*03	SWR	10	11	-0-	11	1709	11 2			N	-0-	1	
04	SWR	10	13	-0-	13	1722	13 2			N	-0-	1	
-----													
ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 7568	
11	SWR	10	10	-0-	10	16924	10 2			N	-0-	70	
12	SWR	10	28	-0-	28	16952	28 2			N	-0-	67	
01	SWR	10	35	-0-	35	16987	35 2			N	-0-	67	
02	SWR	10	27	-0-	27	17014	27 2			N	-0-	67	
*03	SWR	10	32	-0-	32	17046	32 2			N	-0-	64	
04	SWR	10	39	-0-	39	17085	39 2			N	-0-	64	
-----													
ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7196 - 7398	
11	SWR	10	22	-0-	22	5416	22 2			N	-0-	3	
12	SWR	10	71	-0-	71	5487	64 2	7 9		N	6	1	
01	SWR	10	107	-0-	107	5594	81 2	26 9		N	24	25	
02	SWR	10	62	-0-	62	5656	62 2			N	-0-	25	
*03	SWR	10	74	-0-	74	5730	74 2			N	-0-	17	
04	SWR	10	91	-0-	91	5821	91 2			N	-0-	17	
-----													
BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
-----													
ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880	
11	SWR	10	5	-0-	5	1610	5 2			N	-0-	16	
12	SWR	10	13	-0-	13	1623	13 2			N	-0-	14	
01	SWR	10	41	-0-	41	1664	15 2	26 9		N	24	38	
02	SWR	10	12	-0-	12	1676	12 2			N	-0-	38	
*03	SWR	10	14	-0-	14	1690	14 2			N	-0-	37	
04	SWR	10	17	-0-	17	1707	17 2			N	-0-	37	
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
MORRIS, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500	
11	60 N		38	-0-	-22	-0-	36 2	2 9		N	2	60	
12	1026 N		1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	60	
01	276 N		276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-	60	
02	843 N		843	-0-	-0-	-0-	822 2	21 9		N	19	79	
03	1023 N		691	-0-	-332	-0-	677 2	14 9		N	13	92	
*04	598 N		598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-	92	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7411 - 7448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		2	RRCID -> 180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7349 - 7366	
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	9 1	92 2	Y	-0-	77
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 2	Y	-0-	77
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	Y	-0-	77
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-	77
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-	77
04		150 N	93	-0-	-57	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	77
-----											
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7350 - 7420	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
KARGERGA		WELL #:		1	RRCID -> 223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7312 - 7440	
11		150 X	68	-0-	-82	-0-	6 1	62 2	Y	-0-	39
12		117 X	117	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	50	89
							55 9				
01		62 X	45	-0-	-17	-0-	3 1	36 2	Y	5	94
							6 9				
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	-0-	94
03		124 N	33	-0-	-91	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	94
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	94
-----											
WYLIE		WELL #:		3	RRCID -> 224630	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 7519 - 7526	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7412 - 7688	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
JARRELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HERGESHEIMER GU		WELL #: 4		RRCID -> 283727		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726												
11	2400	X	2062	-0-	-338	-0-	174	1	1888	2	Y	-0-
12	3193	X	2452	-0-	-741	-0-	169	1	2283	2	Y	-0-
01	3193	X	1828	-0-	-1365	-0-	130	1	1698	2	Y	-0-
02	2016	X	1298	-0-	-718	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-
03	2449	X	1664	-0-	-785	-0-	116	1	1548	2	Y	-0-
04	2370	X	2226	-0-	-144	-0-	154	1	2072	2	Y	-0-
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593												
11	3570	X	2570	-0-	-1000	-0-	211	1	2296	2	N	57
							63	9				149
12	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	166	1	2254	2	N	53
							58	9				125
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	197	1	2572	2	N	52
							57	9				177
02	2408	X	1290	-0-	-1118	-0-	89	1	1164	2	N	34
							37	9				169
03	2666	X	1759	-0-	-907	-0-	123	1	1636	2	N	-0-
04	2730	X	1729	-0-	-1001	-0-	120	1	1609	2	N	-0-
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620												
11	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	1131	1	12278	2	N	-0-
12	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	966	1	13083	2	N	-0-
01	4402	X	995	-0-	-3407	-0-	71	1	924	2	N	-0-
02	5096	X	135	-0-	-4961	-0-	10	1	125	2	N	-0-
03	5642	X	61	-0-	-5581	-0-	4	1	57	2	N	-0-
04	5460	X	1895	-0-	-3565	-0-	131	1	1764	2	N	-0-



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #:	1	RRCID ->	192875	COMPL. DATE	04/19/1965	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:	2	RRCID ->	284327	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7660 - 7690	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:	1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320	
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	68 1	1262 2	N	27	64 1			37
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30 9	1256 2	N	27				64
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	1162 2	N	30	70 1			24
02		1260 N	1080	-0-	-180	-0-	33 9	1010 2	N	15				39
03		1364 N	1041	-0-	-323	-0-	53 1	971 2	N	16	46 1			9
04		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	17 9	1126 2	N	22				31
							52 1							
							18 9							
							63 1							
							24 9							

MAXWELL, T. D.		833597		WELL #:	1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL PAPER CO.		833597		WELL #:	1	RRCID ->	160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7371 - 7394	
11		4500 X	4362	-0-	-138	-0-	222 1	4105 2	Y	32	1 8			224
12		4526 X	4324	-0-	-202	-0-	35 9	4062 2	Y	46	149 1			121
01		4526 X	4305	-0-	-221	-0-	211 1	4052 2	Y	34				155
02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	51 9	3664 2	Y	36	2 8			189
03		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	216 1	4079 2	Y	36	151 1			74
*04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	37 9	3952 2	Y	35				109
							193 1							
							40 9							
							220 1							
							40 9							
							223 1							
							39 9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
SHAW, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	160589	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7300 - 7310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													03/03/2022	
-----														
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7418 - 7423		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			55
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	5			60
						6	9							
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			60
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-			60
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-			60
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-			60
-----														
ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	168935	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7924 - 7936		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----														
SMITH, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	176617	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3542 - 3857		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRADY		WELL #:		1	RRCID ->	199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7234 - 7278		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
-----														
BRADY		WELL #:		3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	7242 - 7271		
11	90 X	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-			1
12	31 X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			1
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			1
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BRADY		WELL #:		4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	60	1	1105	2	Y	35	4 8	144
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	39	9	1190	2	Y	36	138 1	40
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	40	9	1187	2	Y	30	3 8	67
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	Y	43	4 8	106
03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	33	9	1031	2	Y	28	3 8	131
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	65	1	1019	2	Y	23		154
						47	9						
						56	1						
						31	9						
						57	1						
						25	9						
-----													
FAHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7336 - 7412	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
FAHLE		WELL #:		3	RRCID ->	272555	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	7345 - 10564	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	1	8	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	9	184	2	N	-0-	8	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-	8	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	1	9	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-	9	
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	9	163	2	N	-0-	9	
						12	1						
						9	1						
-----													
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	282405	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7284 - 7298	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	282544	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7527 - 7572	
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	62	1	1140	2	N	158	101 1	247
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	174	9	1154	2	N	158	316 1	88
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	60	1	1096	2	N	178	95 1	169
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	174	9	830	2	N	115	161 1	121
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	58	1	1013	2	N	156	159 1	116
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	196	9	1003	2	N	149	150 1	113
						44	1						
						127	9						
						55	1						
						172	9						
						57	1						
						164	9						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
MAXWELL, T.D.		WELL #:		8	RRCID ->	282789	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	7452 - 7537			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020															

MAXWELL, T.D.		WELL #:		2	RRCID ->	283141	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	7270 - 7277			
11	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	57	1	1052	2	N	5				114
12	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	58	1	1109	2	N	13				127
01	1643 N	1144	-0-	-499	-0-	57	1	1077	2	N	9				136
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	48	1	910	2	N	10				146
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	55	1	1025	2	N	9				155
04	1110 N	595	-0-	-515	-0-	32	1	561	2	N	2	130	1		27

MAXWELL, T.D.		WELL #:		11	RRCID ->	283189	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7460 - 7474				
11	3930 X	118	-0-	-3812	-0-	6	1	104	2	N	7	45	1	3	8	21
12	4061 X	2331	-0-	-1730	-0-	114	1	2186	2	N	28	6	8			43
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	194	1	3642	2	N	36	33	1	9	8	37
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	156	1	2957	2	N	39	32	1	7	8	37
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	165	1	3072	2	N	44	32	1	10	8	39
04	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	171	1	3037	2	N	31	33	1	5	8	32

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		3	RRCID ->	284364	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7994 - 8026			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		WELL #:	8	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
MADDOX ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	289934	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7515 - 7520		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		850992	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				8	170	1	25		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			25		
-----														
MINDEN (RODESSA HILL)		WELL #:		61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK						
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7130 - 7135		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
LARGO OIL COMPANY		WELL #:		486640	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6484 - 6488		
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-	67		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	67		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	67		
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-	67		
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	67		
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	67		
-----														
MINDEN (RODESSA 6370)		WELL #:		61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6241 - 6246		
11	1350 N	1149	-0-	-201	-0-	1146	2	3	9	N	3	153		
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-	153		
01	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-	153		
02	1064 N	790	-0-	-274	-0-	790	2			N	-0-	153		
03	1178 N	845	-0-	-333	-0-	845	2			N	-0-	153		
04	1200 N	835	-0-	-365	-0-	835	2			N	-0-	153		



MINDEN, S. (PETTIT)		//CONT.//		61797 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC				850992						
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 284167	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7192	- 7373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)				61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737						
PRUITT		WELL #:		2 U	RRCID -> 193829	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6752	- 7708	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KJ ENERGY, LLC				469901		CAPACITY		CNTY: RUSK		
MAXWELL GAS UNIT 1										
		WELL #:		1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6494	- 6503	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EVA B. KENNEDY				1	RRCID -> 278856	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 5996	- 6048	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CAPACITY		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 6714	- 6722	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		93
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		93
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		93
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-		93
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		93
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CAPACITY		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
PRIOR		WELL #:		5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 7550	- 7596	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		110
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		110
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		110
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		110
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		110
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		110

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

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

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

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

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1650 X	538	-0-	-1112	-0-	124	1	414	2	N	-0-					-0-
12	1395 X	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	772	-0-	-278	-0-	772	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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



MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2640 N	2587	-0-	-53	-0-	243	1	2344	2	Y	-0-			6
12	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	234	1	2330	2	Y	-0-			6
01	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	239	1	2361	2	Y	1			7
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	220	1	2242	2	Y	1	1	8	7
03	2573 N	2445	-0-	-128	-0-	236	1	2209	2	Y	-0-			7
*04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	265	1	2361	2	Y	-0-			7
-----														
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501														
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	258	1	2490	2	Y	31			46
12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	254	1	2533	2	Y	1	40	1	7
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2506	2	Y	-0-			7
02	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	219	1	2228	2	Y	1	1	8	7
03	2790 N	2645	-0-	-145	-0-	256	1	2389	2	Y	-0-			7
04	2670 N	2434	-0-	-236	-0-	246	1	2188	2	Y	-0-			7
-----														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004														
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	39	1	373	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	39	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	40	1	392	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	34	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	163	-0-	-271	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	146	-0-	-274	-0-	15	1	131	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664														
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	168	1	1624	2	Y	5			7
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1784	2	Y	-0-			7
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	172	1	1701	2	Y	-0-			7
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	1	1	8	7
03	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	174	1	1621	2	Y	7			14
04	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	164	1	1459	2	Y	-0-			14
-----														
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179														
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	53	1	508	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	47	1	468	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	52	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	Y	-0-			-0-
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	Y	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	234899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8682 - 10202
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2490 X	2305	-0-	-185	-0-	211 1	2044 2	Y	45	51 1		1
						50 9						
12	3069 X	2279	-0-	-790	-0-	207 1	2072 2	Y	-0-			1
01	3069 X	1620	-0-	-1449	-0-	148 1	1472 2	Y	-0-			1
02	2156 N	1493	-0-	-663	-0-	134 1	1356 2	Y	3	1 8		3
						3 9						
03	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	207 1	1934 2	Y	-0-			3
*04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173 1	1540 2	Y	-0-			3
-----												
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	235656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8972 - 10184
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	178 1	1720 2	Y	50			52
						55 9						
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	182 1	1813 2	Y	-0-	40 1		12
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	164 1	1627 2	Y	-0-			12
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	153 1	1561 2	Y	1	1 8		12
						1 9						
03	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	150 1	1405 2	Y	-0-			12
04	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	118 1	1052 2	Y	-0-			12
-----												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		18	RRCID ->	235775	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 9255
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DESHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	236422	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 9296
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 - 8558
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHELLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 - 8732
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF. 8756 - 8760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF. 8539 - 8546	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF. 8608 - 8614	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 8738 - 8744	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9448 - 9452	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239415	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8741 - 8745	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241845	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875 - 8880	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975															
-----															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----											
MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 248435	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 8595	- 8600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 250130	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 8510	- 8513		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 255344	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 10505	PERF. 9268	- 9312		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
J&A DURHAM GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 257668	COMPL. DATE 04/25/2010	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 8640	- 8643		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
BATES, INEZ		WELL #:			RRCID -> 195037	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 9046	- 9070		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019											
-----											
MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
GRANT, G. GU		WELL #:		1	RRCID -> 119413	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10723	- 10986		
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 4	N	-0-		28
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 4	N	-0-		28
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		28
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 4	N	-0-		28
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 4	N	-0-		28
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 4	N	-0-		28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)		63305 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
VEC OPERATING, LLC		884432										
RUST, L.G.		WELL #: 1		RRCID -> 123249		COMPL. DATE 02/12/1987			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2730 #	2342	-0-	-388	-0-	2333	2	9 9	N	8	178 1	102
12	2728 #	1122	-0-	-1606	-0-	1110	2	12 9	N	11		113
01	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		113
02	3220 #	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-		113
*03	4780 R	4780	-0-	-0-	-0-	4694	2	86 9	N	78		191
04	2340 #	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT		191

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)		63312 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
VEC OPERATING, LLC		884432										
VALENTINE, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130046		COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	5201	-0-	5201 B	5201	5050	2	151 9	N	137	175 1	202
12	14B2 EXT	1577	-0-	1577 B	6778	1576	2	1 9	N	1		203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6778				N	-0-		203
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	6778				N	-0-		203
03	14B DENY	3554	-0-	3554 B	10332	3501	2	53 9	N	48		251
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	10332				N	NO RPT		251

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		63347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
TEMPLE		WELL #: 2		RRCID -> 093164		COMPL. DATE 02/28/1981			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		52
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		52
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		52
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		52
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		52
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-		52

TEMPLE GAS UNIT #1		63347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		248895										
WELL #: 2		RRCID -> 094017		COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1356	2	9 9	N	8		180
12	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1019	2	6 9	N	5		185
01	1271 N	969	-0-	-302	-0-	961	2	8 9	N	7		192
02	1288 N	1092	-0-	-196	-0-	1085	2	7 9	N	6	180 1	18
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1382	2	10 9	N	9		27
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3 9	N	3		30

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		63347 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, M.		WELL #: 3		RRCID -> 126190		COMPL. DATE 12/31/1987			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1421	2	2 9	N	2		85
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2 9	N	2		87
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1 9	N	1		88
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		88
03	1705 N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2		N	-0-		88
04	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1247	2	2 9	N	2		90

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)		63347 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, K. L.		WELL #: 2		RRCID -> 161250		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		139
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		139
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		139
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2		N	-0-		139
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		139
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-		139

OIL AND GAS DIVISION

-----

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON  
 HUNT OIL COMPANY 416330  
 TEMPLE INLAND

WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

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

-----

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 WHITEHEAD "A"

WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

11	4110 X	4079	-0-	-31	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	340	-0-	-3907	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
*03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 RUCKER, WL GU 1

WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

11	360 N	228	-0-	-132	-0-	11	1	217	2	Y	-0-		3
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	7		10
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-		10
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	10	18 1	2
						11	9						
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-		2
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	21	1	427	2	Y	-0-		2

-----

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

11	960 N	932	-0-	-28	-0-	44	1	888	2	Y	-0-		27
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	60		87
						66	9						
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	Y	-0-		87
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	83	148 1 1 8	21
						91	9						
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-	46	1	893	2	Y	-0-		21
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	Y	1	1 8	21
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 KING OPERATING CORPORATION 465296  
 LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	Y	-0-			-0-
03		3782 X	2045	-0-	-1737	-0-	2039	2	6	9	Y	5	5
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			5

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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



-----													
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----												
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207										COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555													
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926										COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592	
11	420 N	303	-0-	-117	-0-	25	1	278	2	Y	-0-	3	
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	2	Y	-0-	3	
01	403 N	53	-0-	-350	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	3	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	67	1	432	2	Y	-0-	3	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-	3	
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-	3	

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	-0-	19	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	Y	-0-	19	
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	30	1	340	2	Y	-0-	19	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	114	1	732	2	Y	-0-	19	
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	Y	-0-	19	
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-	19	

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187	
11	2100 X	324	-0-	-1776	-0-	27	1	297	2	Y	-0-	-0-	
12	2170 X	279	-0-	-1891	-0-	22	1	257	2	Y	-0-	-0-	
01	2170 X	138	-0-	-2032	-0-	11	1	127	2	Y	-0-	-0-	
02	2688 X	209	-0-	-2479	-0-	28	1	181	2	Y	-0-	-0-	
03	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	204	1	2450	2	Y	-0-	-0-	
04	330 X	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	2	Y	-0-	-0-	

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438	
11	4140 X	4004	-0-	-136	-0-	332	1	3672	2	N	-0-	63	
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	413	1	4718	2	N	-0-	63	
01	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	498	1	5607	2	N	-0-	63	
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	573	1	3691	2	N	-0-	63	
03	4712 X	4228	-0-	-484	-0-	325	1	3903	2	N	-0-	63	
04	4560 X	4144	-0-	-416	-0-	354	1	3790	2	N	-0-	63	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8469 - 10222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	39 1	437 2	N	-0-		-0-			10
12	1116 N	221	-0-	-895	-0-	18 1	203 2	N	-0-		-0-			10
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29 1	324 2	N	-0-		-0-			10
02	448 N	200	-0-	-248	-0-	27 1	173 2	N	-0-		-0-			10
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	14 1	165 2	N	-0-		-0-			10
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	16 1	171 2	N	-0-		-0-			10
-----														
BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8106 - 10453				
11	1680 N	1138	-0-	-542	-0-	94 1	1044 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	139 1	1586 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2046 N	1138	-0-	-908	-0-	93 1	1045 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	249 1	1603 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	171 1	2048 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	194 1	2073 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8478 - 10648				
11	1380 N	383	-0-	-997	-0-	32 1	351 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1426 N	547	-0-	-879	-0-	44 1	503 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1426 N	605	-0-	-821	-0-	49 1	556 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1540 X	603	-0-	-937	-0-	81 1	522 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1581 X	1467	-0-	-114	-0-	113 1	1354 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	129 1	1383 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8319 - 9941				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			23
-----														
HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8139 - 10318				
11	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	496 1	5483 2	N	-0-		-0-			43
12	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	570 1	6521 2	N	-0-		-0-			43
01	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	697 1	7857 2	N	-0-		-0-			43
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	763 1	4917 2	N	-0-		-0-			43
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	453 1	5429 2	N	-0-		-0-			43
*04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	514 1	5501 2	N	-0-		-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
MAYO, EDDIE				536900								
MIZE, C.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7457 - 7461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
BIG MOON				WELL #:	1	RRCID ->	284675	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9083 - 9091
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12270	2	11	9	N	10
12	15717	X	11854	-0-	-3863	-0-	11837	2	17	9	N	15
01	15717	X	11638	-0-	-4079	-0-	11625	2	13	9	N	12
02	14196	X	10047	-0-	-4149	-0-	10038	2	9	9	N	8
03	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	10937	2	101	9	N	92
04	12270	X	10453	-0-	-1817	-0-	10442	2	11	9	N	10
-----												
GOLDEN EAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	285575	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 9128 - 9134
11	3510	X	3043	-0-	-467	-0-	168	1	2875	2	N	-0-
12	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	151	1	3235	2	N	15
01	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	146	1	2748	2	N	-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	175	1	2756	2	N	57
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	64
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	193	1	3281	2	N	20
-----												
SHOOTING STAR				WELL #:	1	RRCID ->	286154	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 9609 - 9654
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-
-----												
STANDING PINE				WELL #:	1	RRCID ->	286160	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9034 - 9256
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-
-----												
TAB OPERATING, INC.				834244								
MUCKLEROY				WELL #:	1	RRCID ->	227076	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9378 - 9383
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7280	2	6	9	N	5
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6560	2	39	9	N	35

-----														
NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
MORA		WELL #:		1	RRCID ->	256407	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8312 - 11133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	767	1	2563	2	Y	-0-			-0-
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	598	1	2229	2	Y	-0-			-0-
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	727	1	2759	2	Y	-0-			-0-
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	483	1	1207	2	Y	-0-			-0-
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	561	1	1862	2	Y	-0-			-0-
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	284657	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	8425 - 10908		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8668 - 8792		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418 - 8548		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191  
 TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	13
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	13
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	13
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	13
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	13
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	13

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	51
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	51
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	51
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	51
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	51
*04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11356 - 11478

11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	N	5	31
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	31
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	31
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-	31
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1	32
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	32

-----															
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740															
11		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4452	2	222	9	N	202			215
12		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3957	2	204	9	N	185	172	1	228
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	113	341	1	-0-
02		3080 X	1163	-0-	-1917	-0-	1142	2	21	9	N	19			19
03		3410 X	3089	-0-	-321	-0-	2912	2	177	9	N	161			180
04		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			180
-----															
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704															
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			142
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			142
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			142
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			142
03		899 N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-			142
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
-----															
SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224															
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2			11
12		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1185	2	21	9	Y	19			30
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	40	1	-0-
02		1176 X	1049	-0-	-127	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
03		1240 X	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
*04		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2031	2	43	9	Y	39	38	1	1
-----															
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373															
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	Y	2			3
12		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1504	2	15	9	Y	14			17
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	30	1	1
02		1484 X	1339	-0-	-145	-0-	1330	2	9	9	Y	8			9
03		1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1487	2	7	9	Y	6			15
*04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	Y	14	28	1	1
-----															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 217339		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9 9	N	8		67
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3 9	N	3		70
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6 9	N	5		75
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3 9	N	3		78
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6 9	N	5		83
*04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2 9	N	2		85
-----												
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137				
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-		77
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-		77
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-		77
02	728 N	140	-0-	-588	-0-	140	2		N	-0-		77
03	806 N	91	-0-	-715	-0-	91	2		N	-0-		77
04	780 N	60	-0-	-720	-0-	60	2		N	-0-		77
-----												
MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294				
11	1050 N	252	-0-	-798	-0-	200	2	52 9	N	47		107
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1195	2	36 9	N	33		140
01	1178 N	355	-0-	-823	-0-	330	2	25 9	N	23	128 1	35
02	2800 N	3090	-0-	290	-0-	3046	2	44 9	N	40		75
03	1347 N	1057	-0-	-290	-0-	1004	2	53 9	N	48		123
*04	3000 N	4448	-0-	1448	-0-	4396	2	52 9	N	47	70 1	100
-----												
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216				
11	780 N	635	-0-	-145	-0-	578	2	57 9	N	52	69 1	110
12	899 N	432	-0-	-467	-0-	402	2	30 9	N	27		137
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2531	2	31 9	N	28		165
02	588 N	243	-0-	-345	-0-	230	2	13 9	N	12	94 1	83
03	434 N	231	-0-	-203	-0-	200	2	31 9	N	28		111
04	900 N	345	-0-	-555	-0-	310	2	35 9	N	32		143
-----												
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285				
11	1050 N	414	-0-	-636	-0-	406	2	8 9	N	7		57
12	1085 N	908	-0-	-177	-0-	886	2	22 9	N	20		77
01	1085 N	477	-0-	-608	-0-	463	2	14 9	N	13	50 1	40
02	392 N	140	-0-	-252	-0-	140	2		N	-0-		40
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	746	2	9 9	N	8		48
04	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	2		N	-0-		48
-----												
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426				
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		107
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		107
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		107
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-		107
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		107
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		107
-----												
GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321								
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1200 N	877	-0-	-323	-0-	876 2	1 9	N	1	53
12	1271 N	924	-0-	-347	-0-	918 2	6 9	N	5	58
01	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1014 2	4 9	N	4	62
02	812 N	346	-0-	-466	-0-	340 2	6 9	N	5	67
03	930 N	536	-0-	-394	-0-	523 2	13 9	N	12	79
04	990 N	328	-0-	-662	-0-	321 2	7 9	N	6	85
-----										
RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034		
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-	85
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-	85
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	85
02	280 N	10	-0-	-270	-0-	10 2		N	-0-	85
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	270 2	6 9	N	5	90
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597 2	6 9	N	5	95
-----										
SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978		
11	1410 N	391	-0-	-1019	-0-	374 2	17 9	N	15	112
12	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1222 2	22 9	N	20	47
01	1457 N	108	-0-	-1349	-0-	90 2	18 9	N	16	63
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	260 2	8 9	N	7	70
03	1240 N	445	-0-	-795	-0-	432 2	13 9	N	12	82
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 2	9 9	N	8	90
-----										
SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017		
11	1080 N	812	-0-	-268	-0-	803 2	9 9	N	8	135
12	1116 N	805	-0-	-311	-0-	774 2	31 9	N	28	67
01	1054 N	803	-0-	-251	-0-	784 2	19 9	N	17	84
02	756 N	603	-0-	-153	-0-	579 2	24 9	N	22	106
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	271 2	13 9	N	12	118
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789 2	6 9	N	5	123
-----										
SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	99
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	99
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-	99
02	252 N	81	-0-	-171	-0-	81 2		N	-0-	99
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-	99
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-	99
-----										
WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-	60
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	60
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	60
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	60
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	60
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	60

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321												
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	57
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2		N	57
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	2		N	57
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	2		N	57
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	57
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	57
-----												
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108												
11		840 N	194	-0-	-646	-0-	-0-	194	2		N	58
12		713 N	210	-0-	-503	-0-	-0-	210	2		N	58
01		620 N	85	-0-	-535	-0-	-0-	85	2		N	58
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	58
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	58
*04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	58
-----												
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686												
11		3270 X	2998	-0-	-272	-0-	-0-	2951	2	47	9	72
12		3038 X	2697	-0-	-341	-0-	-0-	2666	2	31	9	100
01		3038 X	2770	-0-	-268	-0-	-0-	2739	2	31	9	128
02		2800 X	2075	-0-	-725	-0-	-0-	2044	2	31	9	93
03		3100 X	2374	-0-	-726	-0-	-0-	2338	2	36	9	126
04		3000 X	2194	-0-	-806	-0-	-0-	2174	2	20	9	63
-----												
BRANGUS ENERGY LLC 088639												
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202												
11		14B2 EXT	104	-0-	104	-0-	-0-	104	2		N	10
12		14B2 EXT	654	-0-	654	-0-	-0-	892	2	2	9	12
01		14B2 EXT	747	-0-	747	-0-	-0-	746	2	1	9	13
02		2338 X	699	-0-	-1639	-0-	-0-	697	2	2	9	15
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	18
04		720 N NO RPT		-0-	-720	-0-	-0-				N	18
-----												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928												
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3		N	32
12		806 N	751	-0-	-55	-0-	-0-	751	3		N	32
01		806 N	708	-0-	-98	-0-	-0-	708	3		N	32
02		728 N	306	-0-	-422	-0-	-0-	306	3		N	32
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	-0-	732	3		N	32
*04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	32
-----												
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138												
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221	3		N	72
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	-0-	216	3		N	72
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	72
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		N	72
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	72
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219	3		N	72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					173
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					173
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					173
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					173
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					173
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					70
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					70
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					70
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					70
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					70
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					37
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					37
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					37
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					37
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					37
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651  
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651											
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
-----											
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
ENERQUEST CORPORATION 252059											
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293											
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	N	367
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	373
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	559	2	24	9	N	395
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	N	406
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	406
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	406

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059												
MAY, LOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 227339		COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
-----												
AMY GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015												
-----												
LITTLE TERESA		WELL #: 1		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018												
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 214069		COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334						
NIX, BILLIE		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496						
BRYANT		WELL #: 2										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622						
RICE		WELL #: 2										
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	310	4	15	9	N	14	149
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	310	4	47	9	N	43	192
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	310	4	13	9	N	12	202
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	4	13	9	N	12	212
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	310	4	23	9	N	21	232
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-	65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844								
BRIGHT, N. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175471		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	705 2	19 9	N	17	104
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	721 2	36 9	N	33	137
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	698 2	14 9	N	13	150
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	643 2	6 9	N	5	155
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	726 2	31 9	N	28	38
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	614 2	11 9	N	10	48
-----										
BRIGHT, N. G.		WELL #: 3		RRCID -> 235912		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	69
-----										
BRIGHT, N. G.		WELL #: 2		RRCID -> 238358		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798		
11	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-	34
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2884 2	1 9	N	1	35
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-	35
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-	35
*03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2904 2	2 9	N	2	37
*04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-	37
-----										
NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 243864		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203		
11	870 N	724	-0-	-146	-0-	724 2		N	-0-	132
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	826 2	14 9	N	13	145
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	145
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	7	152
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	771 2	21 9	N	19	15
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 2	6 9	N	5	20
-----										
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202399		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FREDERICK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219016		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970		
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814 2	8 9	N	7	130
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	633 2	14 9	N	13	143
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9	N	1	136
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1	126
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9	N	1	127
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	2 2		N	-0-	127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196													
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7362 - 9107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	173 2	2 9	Y	2			28
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	Y	3			31
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	7 1		25
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9	Y	2			27
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2			29
*04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			29
-----													
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7526 - 9167	
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1			14
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1			15
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	Y	2	10 1		7
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9	Y	3			10
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	Y	3			13
*04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			13
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7758 - 9218	
11		180 N	96	-0-	-84	-0-	90 2	6 9	Y	5	7 1		1
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	125 2	7 9	Y	6			7
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	7 1		1
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	139 2	35 9	Y	32	32 1		1
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	164 2	43 9	Y	39			40
*04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-	21 1		19
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8782	
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	111 2	58 9	Y	53	53 1		1
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	153 2	52 9	Y	47			48
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	148 2	21 9	Y	19	66 1		1
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	171 2	50 9	Y	45	45 1		1
*03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	201 2	59 9	Y	54			55
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	29 1		26
-----													
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	8807	PERF. 7361 - 8708	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1			73
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	Y	2			75
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1	6 1		70
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1			71
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1			72
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			72
-----													
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7676 - 8851	
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1031 2	8 9	Y	7			50
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1042 2	2 9	Y	2			52
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			52
02		980 N	819	-0-	-161	-0-	819 2		Y	-0-			52
03		1054 N	899	-0-	-155	-0-	899 2		Y	-0-			52
04		930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2		Y	-0-			52
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8558 - 8632	
11		390 N	216	-0-	-174	-0-	216 2		Y	-0-			25
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-			25
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			25
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	1 1		24
*03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	Y	1			25
*04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-	22 1		3



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7764 - 8832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	90 2	2 9	Y	2	2 1		1
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2			3
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	3 1		1
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	139 2	18 9	Y	16	16 1		1
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1			2
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	171 2	31 9	Y	28	29 1		1
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8091 - 8765	
11		1500 N	975	-0-	-525	-0-	932 2	43 9	Y	39	39 1		1
12		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1290 2	39 9	Y	35			36
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	Y	1	32 1		5
02		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1435 2	19 9	Y	17	21 1		1
*03		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1692 2	20 9	Y	18			19
*04		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1768 2	12 9	Y	11	19 1		11
-----													
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7767 - 8934	
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1			2
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	240 2	6 9	Y	5			7
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 2	4 9	Y	4	10 1		1
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	213 2	3 9	Y	3			4
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	238 2	3 9	Y	3			7
*04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 2	3 9	Y	3	9 1		1
-----													
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7746 - 8610	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1			2
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	162 2	6 9	Y	5			7
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	154 2	4 9	Y	4	10 1		1
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143 2	3 9	Y	3			4
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 2	3 9	Y	3			7
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	Y	3	9 1		1
-----													
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7784 - 8930	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1			1
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	157 2	6 9	Y	5			6
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	148 2	6 9	Y	5	10 1		1
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	Y	3			4
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	155 2	3 9	Y	3			7
*04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 2	3 9	Y	3	9 1		1
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH	9154	PERF. 7770 - 8923	
11		3150 X	2025	-0-	-1125	-0-	1968 2	57 9	Y	52	52 1		1
12		3255 X	2775	-0-	-480	-0-	2723 2	52 9	Y	47			48
01		3255 X	2642	-0-	-613	-0-	2629 2	13 9	Y	12	59 1		1
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3031 2	51 9	Y	46	46 1		1
*03		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572 2	1 9	Y	1			2
*04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3734 2	48 9	Y	44	45 1		1
-----													
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6758 - 8929	
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 2	2 9	Y	2			60
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	559 2	21 9	Y	19			79
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	530 2	11 9	Y	10	40 1		49
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	495 2	12 9	Y	11			60
*03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	553 2	46 9	Y	42			102
*04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	958 2	2 9	Y	2	38 1		66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SHOCCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196  
 STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1			22
12	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1426	2	9	9	Y	8			30
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	Y	5	20	1	15
02	1400 X	1267	-0-	-133	-0-	1261	2	6	9	Y	5			20
03	1488 X	1425	-0-	-63	-0-	1410	2	15	9	Y	14			34
*04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	Y	1	19	1	16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1			1
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	313	2	6	9	Y	5			6
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	10	1	1
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3			4
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3			7
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3	9	1	1

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17			25
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23			48
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1661	2	89	9	Y	81	128	1	1
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2			3
*03	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2			5
04	1740 X	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			Y	-0-			5

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	N	12			43
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	173	2	6	9	N	5			48
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			48
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	187	2	8	9	N	7			55
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	2	8	9	N	7			62
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	106	2	3	9	N	3			65

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415												
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	23
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	23
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	23
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	23
-----												
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842												
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	77
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	77
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	77
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	77
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	77
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	77
-----												
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048												
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	102
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1353	2	6	9	N	107
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	107
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	N	114
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1450	2	9	9	N	122
*04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	127
-----												
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118												
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	N	70
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	80
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	251	2	2	9	N	82
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	87
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	90
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	100
-----												
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
-----												
TAB OPERATING, INC. 834244												
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728												
11		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2691	2	6	9	N	75
12		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2727	2	9	9	N	83
01		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-	83
02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	85
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	2	3	9	N	88
04		2820 N	2407	-0-	-413	-0-	2405	2	2	9	N	90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7639 - 8666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	N	8			92
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13			105
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8			113
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	693	2	83	9	N	75			188
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1637	2	103	9	N	94	167	1	115
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1152	2	98	9	N	89			204
-----															
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	9034	PERF. 7762 - 8828			
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			57
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-			57
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10			67
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-			67
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2			69
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	346	2	4	9	N	4			73
-----															
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF. 7892 - 8785			
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			20
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			20
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			20
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-			20
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			20
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-			20
-----															
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7926 - 9661			
11	630	N	265	-0-	-365	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8331 - 8965			
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			2
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			2
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			2
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			2
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			2
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8324 - 8478			
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1518	2	24	9	Y	22			174
12	1302	N	219	-0-	-1083	-0-	199	2	20	9	Y	18			192
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	2	13	9	Y	12			204
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	Y	10	108	1	106
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	Y	14			120
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	Y	18			138
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8170 - 8452			
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			1
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			1
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-			1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9201	PERF. 7613	-	8445	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70	2	Y	-0-			3
12		93 N	82	-0-	-11	-0-			82	2	Y	-0-			3
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	2	Y	-0-			3
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2	Y	-0-			3
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-			115	2	Y	-0-			3
04		60 N	55	-0-	-5	-0-			55	2	Y	-0-			3
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF. 7731	-	8742	
11		1440 N	1223	-0-	-217	-0-			1205	2	Y	16			149
12		1364 N	1220	-0-	-144	-0-			1205	2	Y	14			163
01		1333 N	1125	-0-	-208	-0-			1113	2	Y	11			174
02		1148 N	918	-0-	-230	-0-			911	2	Y	6	72	1	108
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-			992	2	Y	13			121
04		1080 N	972	-0-	-108	-0-			955	2	Y	15			136
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7882	-	8863	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	2	N	-0-			3
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2	N	-0-			3
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2	N	-0-			3
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2	N	-0-			3
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74	2	N	-0-			3
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	2	N	-0-			3
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7797	-	8824	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-			54	2	N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2	N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-			53	2	N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-			51	2	N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2	N	-0-			-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-			82	2	N	-0-			-0-
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7824	-	8854	
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178	2	N	-0-			7
12		186 N	182	-0-	-4	-0-			182	2	N	-0-			7
01		186 N	138	-0-	-48	-0-			138	2	N	-0-			7
02		168 N	142	-0-	-26	-0-			142	2	N	-0-			7
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-			138	2	N	-0-			7
*04		189 N	189	-0-	-0-	-0-			189	2	N	-0-			7
-----															
TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7105	-	8284	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

-----																
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					82
12	1240 N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					82
01	868 N	576	-0-	-292	-0-	576	2			N	-0-					82
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					82
03	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					82
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					82
-----																
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680																
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2			Y	-0-					111
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	488	2	134	9	Y	122		153	1		80
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					80
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	90					170
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	20		167	1		23
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					23
-----																
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136																
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					23
-----																
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625																
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847												
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501												
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814												
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684												
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086												
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262												
-----												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----												
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616													
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
-----													
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020													
11	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688													
11	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
12	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
01	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
02	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
03	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
04	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			21
-----													
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718													
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
-----													
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850													
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177
-----												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
-----												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
-----												
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
-----												
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189898		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT			-0-
-----												
PETERSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190372		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191327		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DURRETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191953		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 5		RRCID -> 192075		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 4		RRCID -> 192076		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192549		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040												
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
-----												
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860												
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----												
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032												
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----												
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682												
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
-----												
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
-----												
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060												
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8065 - 8912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
-----													
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003										TOTAL DEPTH	8867	PERF.	7625 - 8650
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
-----													
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7654 - 8656
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8157 - 8866
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
-----													
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7928 - 8996
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
-----													
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7846 - 8808
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7719 - 8759
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
-----																	
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
-----																	
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
-----																
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
-----																
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
-----																
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
-----																
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
-----												
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
-----												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
-----												
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
-----												
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----												
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
-----												
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
-----												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
-----												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63

-----														
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
-----														
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
-----														
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
-----														
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
-----														
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
-----														
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520														
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
KEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215484		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
-----												
SCROGGINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215486		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
DURRETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215769		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----												
SCROGGINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215771		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
ETBU GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 215983		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CURBOW, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 216189		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
-----												
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216344		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

-----										
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815										
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	47
-----										
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
-----										
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733										
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
-----										
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	20

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
-----												
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
-----												
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
-----												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		25

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----												
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
-----												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----												
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----											
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589											
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
-----											
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608											
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----											
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
KOLB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220768		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221077		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----											
KUBIAK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221182		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221423		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCLAIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221445		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
STANALAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221716		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221854		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7613 - 9570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6703 - 6705
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8320 - 9926
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
-----													
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7889 - 9319
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-	
-----													
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6650 - 9139
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8156 - 9440
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8418 - 9367
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//			64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 902815									
STANSELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222390		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 222395		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 222476		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
			PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021									
-----												
MARTIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222565		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----												
CARO LUMBER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 222706		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 222709		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
STANSELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223198		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HARTT		WELL #: 7		RRCID -> 223522		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223547		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
-----											
RANDALL, R.W.		WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RANDALL, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 224246		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		88
-----											
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224254		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224648		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901																	
-----																	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
-----																	
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
-----																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																	
-----																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																	
-----																	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
-----																	
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																	
-----																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
-----																	
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190																	
-----																	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						45
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						45
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						45
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						45
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						45
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						45

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
-----																	
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814																	
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781																	
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625																	
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009																	
-----																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582																	
-----																	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850																	
-----																	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						137
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						137
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						137
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						137
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						137
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT					-0-
-----																
PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225855		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225949		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ROSINE		WELL #: 3		RRCID -> 225951		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
-----																
SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226143		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226148		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
-----												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		59
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		59
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		59
-----												
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
BOATMAN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	227464	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170 - 8774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		53
-----											
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	227888	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708 - 8708
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
ROSDINE		WELL #:	4	RRCID ->	228315	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8179 - 8893
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
SMC		WELL #:	3	RRCID ->	228331	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750 - 8807
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSHEE, A.M.		WELL #:	8	RRCID ->	228333	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126 - 8659
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT		6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT		6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT		6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT		6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT		6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT		6
-----											
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	228389	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7687 - 8832
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	228868	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7846 - 9001
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	458				Y	NO RPT					42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	458				Y	NO RPT					42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	458				Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	458				Y	NO RPT					42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	458				Y	NO RPT					42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	458				Y	NO RPT					42
-----																
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851																
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
-----																
STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086																
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
-----																
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817																
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064																
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
-----													
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
-----													
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815							
LUNSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230559		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
CASE, EMMETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230635		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230644		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
FLOICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230856		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
FOSHEE, A.M.		WELL #: 13		RRCID -> 231046		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	11
FOSHEE, A.M.		WELL #: 9		RRCID -> 231048		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT	59
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT	59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT	59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT	59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT	59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT	59
HARTT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231110		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	89
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	89
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	89
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	89
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
-----														
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
-----														
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
-----														
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
-----												
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----												
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----												
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815							
BRG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237439		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HARTT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238376		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 238638		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
CARLOS DEWS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244850		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
FOSHEE, A.M.		WELL #: 14		RRCID -> 247567		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
HARTT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247640		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250448		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756												
11	480 N	81	-0-	-399	-0-		81	2		N	-0-	154
12	589 N	77	-0-	-512	-0-		77	2		N	-0-	154
01	372 N	241	-0-	-131	-0-		241	2		N	-0-	154
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2		N	-0-	154
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-	154
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2		N	-0-	154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874													
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3508	2	2	9	N	2	119
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		3492	2			N	-0-	119
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		3495	2			N	-0-	119
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-		-0-				N	6	125
*03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3479	2	17	9	N	15	140
*04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		2987	2	6	9	N	5	145

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815						
MCFADDIN		WELL #:		1 C	RRCID -> 109563	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 7862	- 7876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 113265	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7752	- 8066	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
-----										
MCLAIN, RUFUS		WELL #:		1	RRCID -> 113297	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7775	- 7783	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
-----										
FREE, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 114666	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7015	- 7827	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 117331	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7794	- 7805	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 117978	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 7766	- 8035	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
-----										
BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID -> 177347	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 6987	- 8078	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8421	-	8493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801	-	9139		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	-	8622		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON						
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	-	5875		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON						
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129									
TAYLOR, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181	-	6195		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
DAILEY, F. C.				WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	-	5940		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
RIESS		WELL #: 1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
MARTIN-DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
DAILEY, R. S.		WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	16 1	298 2	N	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	13 1	318 2	N	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	11 1	586 2	N	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	58 1	228 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	83 1	186 2	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)		64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
NAVARRO CGU 11		WELL #:		1 L		RRCID -> 016402		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9734 - 9762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-	
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-			-0-	
01		744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2	N	-0-			-0-	
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			-0-	

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342										
DAILEY, R. S.		WELL #:		RRCID -> 103894		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9448 - 9459		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018												

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129											
DAILEY, S. M.		WELL #:		1		RRCID -> 180678		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6408 - 6412	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
SHARTLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 178363		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 5770 - 5774	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)		64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
BRYANT/DAILEY		WELL #:		1		RRCID -> 158234		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6334		PERF. 6177 - 6185	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80	

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342  
 DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

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

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

11	67050 X	56485	-0-	-10565	-0-	54751	3	1734	9	N	1576	1355	1			528
12	68541 X	52388	-0-	-16153	-0-	50811	3	1577	9	N	1434	1748	1			214
01	68541 X	38139	-0-	-30402	-0-	36769	3	1370	9	N	1245	1168	1			291
02	59276 X	48331	-0-	-10945	-0-	46624	3	1707	9	N	1552	1507	1			336
03	62093 X	48949	-0-	-13144	-0-	47301	3	1648	9	N	1498	1400	1			434
*04	56490 X	52388	-0-	-4102	-0-	50776	3	1612	9	N	1465	1446	1			453

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

11	41810 X	41810	-0-	-0-	-0-	40129	3	1681	9	N	1528	1551	1			350
12	41571 X	41257	-0-	-314	-0-	39629	3	1628	9	N	1480	1551	1			279
01	41571 X	40328	-0-	-1243	-0-	38698	3	1630	9	N	1482	1370	1			391
02	37548 X	36857	-0-	-691	-0-	35355	3	1502	9	N	1365	1363	1			393
03	41571 X	40244	-0-	-1327	-0-	38630	3	1614	9	N	1467	1545	1			315
*04	40230 X	38380	-0-	-1850	-0-	36865	3	1515	9	N	1377	1355	1			337

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

11	159090 X	83413	-0-	-75677	-0-	81496	3	1917	9	N	1743	1742	1			188
12	156736 X	84549	-0-	-72187	-0-	82328	3	2221	9	N	2019	1933	1			274
01	147157 X	86657	-0-	-58500	-0-	86333	3	2324	9	N	2113	2147	1			240
02	126364 X	92083	-0-	-34281	-0-	89819	3	2264	9	N	2058	1879	1			419
03	129983 X	99317	-0-	-30666	-0-	96905	3	2412	9	N	2193	2313	1			299
*04	94130 X	94130	-0-	-0-	-0-	91895	3	2235	9	N	2032	1718	1			613

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

01	0	40282	-0-	40282	40282	36667	3	3615	9	N	3286	3152	1			134
02	DELO PR	16171	-0-	16171	56453	11935	3	4236	9	N	3851	3626	1	8	8	351
03	85088 X	28635	-0-	-56453	-0-	25490	3	3145	9	N	2859	2754	1	5	8	451
*04	47610 X	28211	-0-	-19399	-0-	25327	3	2884	9	N	2622	2546	1	1	8	526

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935  
 BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)		65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SIMPSON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10798 - 10818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1350 N	1015	-0-	-335	-0-	1015	2	N	-0-			58
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			58
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			58
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			58
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1 9 N	1			59
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			59

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	4 1	29 3	Y	15	9 1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 4	17 9	Y	-0-	4 1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1		1
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	12	11 1		2

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226				
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	348 1	743 3	Y	22	16 1		10
12	775 N	493	-0-	-282 B	-0-	278 1	195 3	Y	18	20 1		8
01	682 N	185	-0-	-497 B	-0-	20 9	87 1	Y	6	7 1		7
02	1036 N	324	-0-	-712 B	-0-	27 4	7 9	Y	9	9 1		7
03	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	139 1	162 3	Y	9	8 1		8
*04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	13 4	10 9	Y	15	14 1		9
						113 1	304 3	Y				
						10 9						
						180 1	355 3	Y				
						10 4	17 9					

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 18D		RRCID -> 216621		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

11	1290	N	934	-0-	-356 B	-0-	261	1	546	3	Y	115	96	1		60
							127	9								
12	961	N	488	-0-	-473 B	-0-	249	1	126	3	Y	103	121	1		42
							113	9								
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	124	1	476	3	Y	33	35	1		40
							39	4								
02	868	N	296	-0-	-572 B	-0-	115	1	131	3	Y	35	40	1		35
							11	4								
03	496	N	269	-0-	-227 B	-0-	70	1	140	3	Y	54	43	1		46
							59	9								
04	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	146	1	332	3	Y	84	81	1		49
							8	4								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

11	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	271	1	1130	3	Y	172	133	1		105
							189	9								
12	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	303	1	1598	3	Y	220	236	1		89
							242	9								
01	1240	N	256	-0-	-984 B	-0-	99	1	87	3	Y	35	69	1		55
							31	4								
02	1120	N	487	-0-	-633 B	-0-	104	1	292	3	Y	74	67	1		62
							10	4								
03	1240	N	514	-0-	-726 B	-0-	65	1	364	3	Y	77	69	1		70
							85	9								
*04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	144	1	516	3	Y	140	123	1		87
							8	4								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

11	1950	X	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			N	-0-				-0-
12	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	1900	3			N	-0-				-0-
01	2201	X	1672	-0-	-529	-0-	1672	3			N	-0-				-0-
02	1988	X	1867	-0-	-121	-0-	1867	3			N	-0-				-0-
03	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-				-0-
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												
//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
12		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		-0-
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
03		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
*04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374												
11		2280 X	1675	-0-	-605	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
12		2480 X	1776	-0-	-704	-0-	1776 3		N	-0-		-0-
01		2480 X	1887	-0-	-593	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
02		2240 X	1731	-0-	-509	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
03		2201 X	1838	-0-	-363	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
04		1830 X	1714	-0-	-116	-0-	1714 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248												
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
01		1209 N	992	-0-	-217	-0-	992 3		N	-0-		-0-
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-		-0-
*04		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360												
11		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
02		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		N	-0-		-0-
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
*04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425												
11		1980 N	1763	-0-	-217	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
12		2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979 3		N	-0-		-0-
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-		-0-
02		1652 N	1615	-0-	-37	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
03		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
*04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376												
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		-0-
01		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-		-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
*04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596												
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
02		1176 N	1067	-0-	-109	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
04		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) XTO ENERGY INC. NEW HOPE DEEP UNIT		//CONT.// 65157 800 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #:	63 D	RRCID ->	042700	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #:	44 D	RRCID ->	076023	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11892 - 12042
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		-0-						
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-		-0-						
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-						
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-						
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		-0-						
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		-0-						
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #:	45 D	RRCID ->	086160	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12216 - 12322
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
PLUGGED AND ABANDONED											12/29/2021							
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #:	66 D	RRCID ->	131094	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11798 - 12217
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3		N	-0-		-0-						
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3		N	-0-		-0-						
01	5363 X	5257	-0-	-106	-0-	5257	3		N	-0-		-0-						
02	6720 X	3854	-0-	-2866	-0-	3854	3		N	-0-		-0-						
03	7440 X	4889	-0-	-2551	-0-	4889	3		N	-0-		-0-						
04	7200 X	5212	-0-	-1988	-0-	5212	3		N	-0-		-0-						
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #:	14D	RRCID ->	132774	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12003 - 12251
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3		N	-0-		-0-						
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3		N	-0-		-0-						
01	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3		N	-0-		-0-						
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3		N	-0-		-0-						
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3		N	-0-		-0-						
*04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3		N	-0-		-0-						
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #:	23-D	RRCID ->	135762	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11950 - 12290
11	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642	3		N	-0-		-0-						
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3		N	-0-		-0-						
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3		N	-0-		-0-						
02	1540 N	1443	-0-	-97	-0-	1443	3		N	-0-		-0-						
03	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3		N	-0-		-0-						
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-		-0-						
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #:	15-D	RRCID ->	137541	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11827 - 12258
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3		N	-0-		-0-						
12	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500	3		N	-0-		-0-						
01	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3		N	-0-		-0-						
02	1512 N	1294	-0-	-218	-0-	1294	3		N	-0-		-0-						
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3		N	-0-		-0-						
*04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-		-0-						

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246								
11		4260 X	3200	-0-	-1060	-0-	3200	3		N	-0-					-0-
12		4402 X	3423	-0-	-979	-0-	3423	3		N	-0-					-0-
01		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3		N	-0-					-0-
02		3948 X	3534	-0-	-414	-0-	3534	3		N	-0-					-0-
03		3999 X	3187	-0-	-812	-0-	3187	3		N	-0-					-0-
04		4290 X	2849	-0-	-1441	-0-	2849	3		N	-0-					-0-
-----																
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196								
11		1860 N	1221	-0-	-639	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
12		2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684	3		N	-0-					-0-
01		1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298	3		N	-0-					-0-
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
03		1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
*04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-					-0-
-----																
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 68 D		RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335								
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-					-0-
12		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3		N	-0-					-0-
01		1457 N	900	-0-	-557	-0-	900	3		N	-0-					-0-
02		1204 N	1175	-0-	-29	-0-	1175	3		N	-0-					-0-
03		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3		N	-0-					-0-
*04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
-----																
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 69D		RRCID -> 236855		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379								
11		16170 X	15465	-0-	-705	-0-	15465	3		N	-0-					-0-
12		16709 X	14281	-0-	-2428	-0-	14281	3		N	-0-					-0-
01		15872 X	13787	-0-	-2085	-0-	13787	3		N	-0-					-0-
02		14448 X	13252	-0-	-1196	-0-	13252	3		N	-0-					-0-
03		15996 X	10687	-0-	-5309	-0-	10687	3		N	-0-					-0-
04		15480 X	14823	-0-	-657	-0-	14823	3		N	-0-					-0-
-----																
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 76D		RRCID -> 238119		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347								
11		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3		N	-0-					-0-
12		7409 X	6289	-0-	-1120	-0-	6289	3		N	-0-					-0-
01		7285 X	6132	-0-	-1153	-0-	6132	3		N	-0-					-0-
02		6692 X	5748	-0-	-944	-0-	5748	3		N	-0-					-0-
03		7409 X	7112	-0-	-297	-0-	7112	3		N	-0-					-0-
04		7170 X	5591	-0-	-1579	-0-	5591	3		N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		65157 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		945936											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 F		RRCID -> 163871		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 F		RRCID -> 168217		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216166		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 75D		RRCID -> 246849		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 414D		RRCID -> 247233		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 11D		RRCID -> 277093		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 47D		RRCID -> 278118		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019		
COLEMAN, BETTIE												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
NOONDAY (TRAVIS PEAK)		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 2		RRCID -> 135300		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220		
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 1WD		RRCID -> 186659		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
HARALSON		WELL #: 1		RRCID -> 213866		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416					
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	2	Y	22	23	1
						24	9						
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	Y	27	26	1
						30	9						
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1254	2	Y	25	25	1
						28	9						
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	27	26	1
						30	9						
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1573	2	Y	46	46	1
						51	9						
*04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	120	1	1692	2	Y	51	49	1
						56	9						

-----														
NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	2820 X	1541	-0-	-1279	-0-	100	1	1409	2	Y	29	32	1	2
						32	9							
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	106	1	1676	2	Y	31	31	1	2
						34	9							
01	2945 X	2083	-0-	-862	-0-	129	1	1912	2	Y	38	37	1	3
						42	9							
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	2	Y	43	41	1	5
						47	9							
03	1209 X	855	-0-	-354	-0-	53	1	777	2	Y	23	26	1	2
						25	9							
*04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	137	1	1916	2	Y	57	54	1	5
						63	9							
-----														
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A														
-----														
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1142	2	24	9	Y	22	22	1	2
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2041	2	Y	37	37	1	2
						41	9							
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2492	2	51	9	Y	46	44	1	4
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2039	2	50	9	Y	45	44	1	5
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1940	2	58	9	Y	53	55	1	3
*04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2025	2	63	9	Y	57	53	1	7
-----														
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202														
-----														
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	254	1	3466	2	Y	17			55
						19	9							
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	239	1	3770	2	Y	37			92
						41	9							
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	238	1	3539	2	Y	30			122
						33	9							
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	288	1	4015	2	Y	12			134
						13	9							
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	296	1	4322	2	Y	52			186
						57	9							
*04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	273	1	3830	2	Y	49			235
						54	9							
-----														
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150														
-----														
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	Y	22	22	1	2
						24	9							
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
02	1344 X	830	-0-	-514	-0-	54	1	756	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
03	1209 X	452	-0-	-757	-0-	28	1	411	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
04	1170 X	328	-0-	-842	-0-	21	1	297	2	Y	9	9	1	1
						10	9							

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	199	1	2818	2	Y	58	60	4
						64	9						
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2698	2	Y	49	51	2
						54	9						
01	3627 X	3126	-0-	-501	-0-	193	1	2871	2	Y	56	54	4
						62	9						
02	3276 X	2259	-0-	-1017	-0-	148	1	2057	2	Y	49	48	5
						54	9						
03	3627 X	2005	-0-	-1622	-0-	125	1	1822	2	Y	53	55	3
						58	9						
04	3090 X	1500	-0-	-1590	-0-	97	1	1358	2	Y	41	40	4
						45	9						

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	192	1	2715	2	Y	56	58	4
						62	9						
12	2449 X	1861	-0-	-588	-0-	109	1	1717	2	Y	32	33	3
						35	9						
01	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	168	1	2500	2	Y	49	48	4
						54	9						
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	Y	46	45	5
						51	9						
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1284	2	Y	38	40	3
						42	9						
*04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1289	2	Y	39	38	4
						43	9						

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	173	1	2436	2	Y	50	51	3
						55	9						
12	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	145	1	2280	2	Y	42	42	3
						46	9						
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	194	1	2882	2	Y	57	56	4
						63	9						
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	152	1	2122	2	Y	51	49	6
						56	9						
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	125	1	1823	2	Y	54	58	2
						59	9						
04	1800 X	937	-0-	-863	-0-	60	1	849	2	Y	25	25	2
						28	9						

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 MAYO, EDDIE 536900  
 DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OAK CREEK (JAMES LIME) WEATHERLY OIL & GAS, LLC BARFIELD		66459 225 902815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7644 - 12936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETBU GAS UNIT "B"		66459 225 902815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	215984	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7302 - 7345			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		66461 275 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
		WELL #:	1	RRCID ->	088936	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10623 - 10760			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		66459 225 902815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	090582	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10613 - 10751			
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	1			25
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1			26
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			26
02	280 N	146	-0-	-134	-0-	11	1	134	3	Y	1			27
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1			28
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	8	1	103	3	Y	1			29

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2		66459 225 902815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	090857	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10545 - 10700			
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	3	N	-0-			34
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	3	N	-0-			34
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	14	1	177	3	N	-0-			34
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	11	1	135	3	N	-0-			34
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			34
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-			34

FINDLEY, M.K.		66459 225 902815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	091569	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9202 - 10283			
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-			3
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1			4
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			4
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-			4
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			4
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175															
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	520	3	21 9	N	19				49
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-				49
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-				49
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-				49
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-				49
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-				49
-----															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749															
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3		Y	-0-				16
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3		Y	-0-				16
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3		Y	-0-				16
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3		Y	-0-				16
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-				16
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-				16
-----															
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189															
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	3		Y	-0-				36
12	558	X	455	-0-	-103	-0-	453	3	2 9	Y	2				38
01	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	3		Y	-0-				38
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3		Y	-0-				38
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-				38
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-				38
-----															
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480															
11	2280	N	1963	-0-	-317	-0-	656	1	1304 3	N	3				116
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	662	1	1439 3	N	6	83 1			39
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	645	1	1433 3	N	5				44
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	440	1	1530 3	N	4				48
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	606	1	1754 3	N	8				56
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	609	1	1591 3	N	5				61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	283	3	N	-0-	12
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-	12
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-	12
02		280 N	227	-0-	-53	-0-	17	1	210	3	N	-0-	12
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	N	-0-	12
04		420 N	359	-0-	-61	-0-	27	1	332	3	N	-0-	12
-----													
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233													
11		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1129	3		N	-0-	59	
12		1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3		N	-0-	59	
01		1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3		N	-0-	59	
02		1064 N	899	-0-	-165	-0-	899	3		N	-0-	59	
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-	59	
*04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-	59	
-----													
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156													
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-	81	
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-	81	
01		2449 N	1867	-0-	-582	-0-	1867	3		N	-0-	81	
02		2212 N	1675	-0-	-537	-0-	1675	3		N	-0-	81	
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-	81	
04		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	1707	3		N	-0-	81	
-----													
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	8
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-	8
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	Y	-0-	8
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-	8
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-	8
*04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-	8
-----													
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764													
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	113	1	1501	3	Y	6	68
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	3	Y	9	77
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1486	3	Y	7	84
02		1512 N	1214	-0-	-298	-0-	92	1	1119	3	Y	3	87
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	96	1	1238	3	Y	-0-	87
04		1560 N	1180	-0-	-380	-0-	88	1	1086	3	Y	5	92
-----													
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150													
11		1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1691	3	3	9	N	3	147
12		1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-	147
01		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	3			N	-0-	147
02		1568 N	1444	-0-	-124	-0-	1444	3			N	-0-	147
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-	147
04		1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-	147

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140293		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	22 1	291 3	Y	-0-	7
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	19 1	251 3	Y	-0-	7
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	280 3	Y	-0-	7
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	20 1	245 3	Y	-0-	7
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	Y	-0-	7
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	19 1	242 3	Y	-0-	7
-----										
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140401		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209		
11	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1711 3	8 9	N	7	45
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1959 3	11 9	N	10	55
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1935 3	10 9	N	9	64
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1866 3	26 9	N	24	88
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1823 3	34 9	N	31	119
04	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1662 3		N	-0-	119
-----										
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 142169		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188		
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	137
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290 3	2 9	N	2	139
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-	139
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-	139
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-	139
*04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-	139
-----										
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 142170		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155		
11	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	1100 3	7 9	Y	6	56
12	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	1159 3	8 9	Y	7	63
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1116 3	6 9	Y	5	68
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	948 3	10 9	Y	9	77
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1081 3	9 9	Y	8	43
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1046 3	11 9	Y	10	53
-----										
MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 142635		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732		
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	136 1	1813 3	Y	3	19
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	118 1	1552 3	Y	13	32
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	139 1	1765 3	Y	12	44
02	1820 N	1618	-0-	-202	-0-	122 1	1485 3	Y	10	54
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	118 1	1522 3	Y	12	66
04	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	130 1	1611 3	Y	21	87
-----										
DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142636		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699		
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		Y	-0-	6
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-	6
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		Y	-0-	6
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254 3		Y	-0-	6
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-	6
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	20	1	261	3	Y	-0-			2
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-			2
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	1			3
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	18	1	215	3	Y	-0-			3
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-			3
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	Y	-0-			3
-----														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758														
11	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	185	1	2459	3	Y	-0-			18
12	3131 X	2796	-0-	-335	-0-	198	1	2597	3	Y	1			19
01	3131 X	2610	-0-	-521	-0-	190	1	2419	3	Y	1			20
02	2912 X	2411	-0-	-501	-0-	183	1	2228	3	Y	-0-			20
03	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	187	1	2404	3	Y	1			21
04	2700 X	2486	-0-	-214	-0-	185	1	2299	3	Y	2			23
-----														
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756														
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			116
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			116
*07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-	99	1	17
*08	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-			17
*09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-			17
*10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-			17
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			17
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			17
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			17
*02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	3			Y	-0-			17
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			17
*04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-			17
-----														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	170	3	10	9	N	9	94
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3	97
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	N	2	99
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	146	3	7	9	N	6	105
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5	110
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	83	3	13	9	N	12	53

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	-0-	-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-	-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	91	1	1206	3	N	-0-	61
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	3	N	-0-	61
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	99	1	1261	3	N	-0-	61
02	1204 N	1110	-0-	-94	-0-	84	1	1024	3	N	2	63
						2	9					
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	3	N	-0-	63
04	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	91	1	1131	3	N	1	64
						1	9					

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

11	390 N	232	-0-	-158	-0-	16	1	215	3	Y	1	61
						1	9					
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	21	1	272	3	Y	2	63
						2	9					
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	16	1	210	3	Y	2	65
						2	9					
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	1	66
						1	9					
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	2	68
						2	9					
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	1	69
						1	9					

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

11	4710 X	1486	-0-	-3224	-0-	104	1	1382	3	Y	-0-	34
12	2883 X	1640	-0-	-1243	-0-	116	1	1523	3	Y	1	35
						1	9					
01	2139 X	1473	-0-	-666	-0-	107	1	1366	3	Y	-0-	35
02	1484 X	1186	-0-	-298	-0-	90	1	1096	3	Y	-0-	35
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	993	3	Y	1	36
						1	9					
04	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	93	1	1147	3	Y	3	39
						3	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----															
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410															
11		180 N	98	-0-	-82	-0-	33	1	65	3	N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	31	1	67	3	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	27	1	61	3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	3	N	-0-			-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	46	1	134	3	N	-0-			-0-
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-			-0-
-----															
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660															
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-			13
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	N	-0-			13
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	3	N	-0-			13
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	11	1	138	3	N	-0-			13
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	2			15
							2	9							
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	11	1	136	3	N	-0-			15
-----															
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700															
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	55	1	732	3	N	-0-			15
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	N	2			17
							2	9							
01		806 N	776	-0-	-30	-0-	57	1	719	3	N	-0-			17
02		728 N	685	-0-	-43	-0-	52	1	632	3	N	1			18
							1	9							
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	665	3	N	-0-			18
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	49	1	613	3	N	-0-			18
-----															
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173															
11		2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1968	3	1	9	N	1			60
12		2108 N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-			60
01		1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-			60
02		1848 N	1729	-0-	-119	-0-	1729	3			N	-0-			60
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			60
04		1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-			60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 X	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

*06	3000 N	3804	-0-	804	804	3793	3	11	9	Y	10					72
*07	3100 N	3290	-0-	190	994	3290	3			Y	-0-	58	1			14
*08	4488 X	3494	-0-	-994	-0-	3494	3			Y	-0-					14
*09	3810 X	3277	-0-	-533	-0-	3277	3			Y	-0-					14
*10	3937 X	3234	-0-	-703	-0-	3234	3			Y	-0-					14
*11	3810 X	3079	-0-	-731	-0-	3079	3			Y	-0-					14
*12	3503 X	3137	-0-	-366	-0-	3137	3			Y	-0-					14
*01	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	3			Y	-0-					14
*02	3052 X	2587	-0-	-465	-0-	2587	3			Y	-0-					14
*03	3224 X	2830	-0-	-394	-0-	2830	3			Y	-0-					14
*04	3090 X	2535	-0-	-555	-0-	2535	3			Y	-0-					14

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	3	N	9	79	1			27
						10	9									
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1346	3	N	11					38
						12	9									
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	106	1	1348	3	N	2					40
						2	9									
02	1344 N	1263	-0-	-81	-0-	95	1	1157	3	N	10					50
						11	9									
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	743	3	N	7					57
						8	9									
04	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	96	1	1189	3	N	15					72
						17	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					149
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					149
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					149
02	1232 N	1085	-0-	-147	-0-	1085	3			Y	-0-					149
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4	9	Y	4					153
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			Y	-0-					153

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					31
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	3	10	9	Y	9					40
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1					41
02	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937	3			Y	-0-					41
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6					47
04	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	3			Y	-0-					47



OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 020467													
SHEPPARD, B. ET AL												WELL #: 9		RRCID -> 201718		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10321		PERF. 9974 - 10212					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7	9	Y			55											
12		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1320	3	9	9	Y			63											
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	3	6	9	Y			68											
02		1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1312	3	9	9	Y			76											
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	3	9	9	Y		41 1	43											
*04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	3	10	9	Y			52											
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 1		RRCID -> 214714		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10468 - 10784					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			44											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			44											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			44											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			44											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			44											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		44 1	-0-											
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 2		RRCID -> 215164		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10454 - 10771					
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N			25											
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N			25											
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N			25											
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N			25											
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N			25											
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N			25											
HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 221407		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10470 - 10802					
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	24	1	449	2	N			32											
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N			32											
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N			32											
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N			32											
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N			32											
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	38	1	635	2	N			32											
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 3		RRCID -> 223216		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10486 - 10785					
11		1680 N	714	-0-	-966	-0-	37	1	675	2	N		2	104											
							2	9																	
12		1426 N	1007	-0-	-419	-0-	48	1	959	2	N			104											
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	2	N			104											
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1589	2	N			104											
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	2	N			104											
04		1710 N	1446	-0-	-264	-0-	82	1	1364	2	N		79 1	25											
HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 225316		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10936		PERF.10482 - 10804					
11		1350 N	1118	-0-	-232	-0-	58	1	1060	2	N			22											
12		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	55	1	1100	2	N		1	23											
							1	9																	
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N			23											
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	N			23											
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	84	1	1841	2	N			23											
*04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	2	N			23											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																				
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																				
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842																				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																				
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727																				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	-0-					2	
-----																				
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886																				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																				
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860																				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																				
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786																				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39	
-----																				
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896																				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
-----												
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					67
-----												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
-----												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
-----												
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
-----												
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3930 X	3928	-0-	-2	-0-	3898	3	30	9	N	27				97
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	N	28				125
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	3	32	9	N	29				154
02	3668 X	3486	-0-	-182	-0-	3454	3	32	9	N	29				183
03	4061 X	2329	-0-	-1732	-0-	2310	3	19	9	N	17				123
04	3960 X	3937	-0-	-23	-0-	3897	3	40	9	N	36	77	1	84	75
-----															
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750															
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	2	N	12				82
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1875	2	N	13				95
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	N	2				97
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1530	2	N	1				98
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-				98
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890															
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	20	1	363	2	N	-0-				57
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	2	N	-0-				57
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-				57
02	364 N	179	-0-	-185	-0-	8	1	171	2	N	-0-				57
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-				57
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-				57
-----															
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905															
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	239	1	4388	2	N	-0-				73
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	223	1	4503	2	N	-0-				73
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	212	1	4650	2	N	-0-				73
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	187	1	4171	2	N	-0-				73
03	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	192	1	4236	2	N	-0-				73
04	4710 X	3704	-0-	-1006	-0-	209	1	3476	2	N	17				90
-----															
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828															
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				100
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	3	2	9	N	2				102
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				102
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-				102
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2				104
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	485	3	2	9	N	2				106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13290 X	12432	-0-	-858	-0-	867 1	11546 3	N	17	120 1		67
12	13733 X	12848	-0-	-885	-0-	19 9						
01	13330 X	12693	-0-	-637	-0-	908 1	11915 3	N	23			90
02	11788 X	10880	-0-	-908	-0-	25 9						
03	12958 X	12738	-0-	-220	-0-	923 1	11737 3	N	30			120
04	12420 X	11943	-0-	-477	-0-	33 9						
						822 1	10032 3	N	24			144
						26 9						
						917 1	11788 3	N	30	94 1		80
						33 9						
						889 1	11024 3	N	27	2 8		105
						30 9						
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354												
11	13860 X	12825	-0-	-1035	-0-	1422 1	11213 3	Y	173	182 1		227
12	14322 X	13956	-0-	-366	-0-	190 9						
01	14322 X	14090	-0-	-232	-0-	1541 1	12202 3	Y	194	169 1		252
02	12712 X	12551	-0-	-161	-0-	213 9						
03	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	1554 1	12292 3	Y	222	359 1		115
*04	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	244 9						
						1412 1	10946 3	Y	175	4 8		286
						193 9						
						1592 1	12371 3	Y	218	180 1		324
						240 9						
						1653 1	12069 3	Y	196	358 1		162
						216 9						
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336												
11	19890 X	18913	-0-	-977	-0-	842 1	17798 3	Y	248	288 1		89
12	20212 X	19339	-0-	-873	-0-	273 9						
01	20181 X	19227	-0-	-954	-0-	880 1	18172 3	Y	261	224 1		126
02	17332 X	16693	-0-	-639	-0-	287 9						
03	19189 X	18508	-0-	-681	-0-	899 1	18074 3	Y	231	182 1		175
04	18570 X	17812	-0-	-758	-0-	254 9						
						809 1	15632 3	Y	229	234 1		170
						252 9						
						858 1	17394 3	Y	233	261 1		142
						256 9						
						848 1	16710 3	Y	231	308 1		65
						254 9						
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239												
11	18330 X	17277	-0-	-1053	-0-	775 1	16389 3	Y	103	119 1		37
12	18569 X	17704	-0-	-865	-0-	113 9						
01	18414 X	17347	-0-	-1067	-0-	812 1	16773 3	Y	108	93 1		52
02	15904 X	14933	-0-	-971	-0-	119 9						
03	17608 X	16856	-0-	-752	-0-	817 1	16425 3	Y	95	75 1		72
04	17040 X	16336	-0-	-704	-0-	105 9						
						730 1	14098 3	Y	95	97 1		70
						105 9						
						787 1	15962 3	Y	97	108 1		59
						107 9						
						784 1	15446 3	Y	96	128 1		27
						106 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		26520 X	24115	-0-	-2405	-0-	2688	1	21203	3	Y	610
12		26815 X	24266	-0-	-2549	-0-	2706	1	21424	3	Y	339
01		26474 X	23787	-0-	-2687	-0-	2656	1	21010	3	Y	269
02		22036 X	21134	-0-	-902	-0-	2389	1	18519	3	Y	288
03		24397 X	23021	-0-	-1376	-0-	2624	1	20393	3	Y	288
04		23610 X	22307	-0-	-1303	-0-	2682	1	19586	3	Y	323
							224	9				
							136	9				
							121	9				
							226	9				
							4	9				
							39	9				
-----												
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427												
11		25440 X	23119	-0-	-2321	-0-	22959	3	160	9	N	180
12		25730 X	24430	-0-	-1300	-0-	24295	3	135	9	N	145
01		25079 X	19782	-0-	-5297	-0-	19613	3	169	9	N	117
02		22652 X	20180	-0-	-2472	-0-	20024	3	156	9	N	252
03		24397 X	22426	-0-	-1971	-0-	22230	3	196	9	N	235
04		23640 X	22141	-0-	-1499	-0-	21929	3	212	9	N	249
-----												
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327 HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393												
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	16
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	19
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	21
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	27
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	32
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	32
-----												
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420												
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	Y	17
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	Y	20
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	22
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	Y	24
03		930 N	822	-0-	-108	-0-	818	2	4	9	Y	28
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	28
-----												
HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352												
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	211	2	1	9	Y	17
12		558 N	327	-0-	-231	-0-	324	2	3	9	Y	20
01		589 N	202	-0-	-387	-0-	201	2	1	9	Y	21
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	122	2	1	9	Y	22
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	24
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	24
-----												
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420												
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	21
12		775 N	552	-0-	-223	-0-	549	2	3	9	Y	24
01		837 N	235	-0-	-602	-0-	234	2	1	9	Y	25
02		560 N	167	-0-	-393	-0-	166	2	1	9	Y	26
03		558 N	417	-0-	-141	-0-	415	2	2	9	Y	28
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327  
 HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	Y	1			14
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	892 2	4 9	Y	4			18
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879 2	2 9	Y	2			20
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	835 2	3 9	Y	3			23
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901 2	4 9	Y	4			27
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			27

BANNER OIL & GAS LLC 048539  
 CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	67 1	1707 2	Y	-0-			-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	67 1	1647 2	Y	-0-			-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	73 1	1781 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	63 1	2232 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3923	64 1	1564 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3923			Y	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

11	270 N	140	-0-	-130	-0-	138 2	2 9	N	2			22
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	98 2	3 9	N	3			25
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	124 2	9 9	N	8			33
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	94 2	2 9	N	2			35
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101 2	7 9	N	6			41
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-			41

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2		N	-0-			22
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			22
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-			22
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139 2		N	-0-			22
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			22
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-			22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

11	420 N	247	-0-	-173	-0-	244 2	3 9	N	3			58
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	257 2	4 9	N	4			62
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-			62
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			62
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326 2	6 9	N	5			67
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276 2	6 9	N	5			72

BPX OPERATING COMPANY 085408  
 AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

11	390 N	321	-0-	-69	-0-	15 1	304 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15 1	311 3	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	16 1	312 3	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	315 3	Y	3	3	1	-0-
						3 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	118933	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9850 - 10120
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 X	1183	-0-	-377	-0-	56 1	1127 3	Y	-0-			-0-
12	1612 X	1228	-0-	-384	-0-	55 1	1173 3	Y	-0-			-0-
01	1612 X	1139	-0-	-473	-0-	57 1	1082 3	Y	-0-			-0-
02	1148 X	982	-0-	-166	-0-	49 1	933 3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	52 1	1033 3	Y	-0-			-0-
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58 1	1090 3	Y	-0-			-0-
-----												
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119412	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9890 - 10139
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	155 1	3147 3	Y	-0-			-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	213 1	4570 3	Y	-0-			-0-
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	232 1	4495 3	Y	-0-			-0-
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	196 1	3717 3	Y	-0-			-0-
03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	227 1	4467 3	Y	-0-			-0-
*04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	240 1	4568 3	Y	-0-			-0-
-----												
JAMES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140675	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8788 - 10170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142021	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9160 - 10142
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	107 1	2140 3	Y	4	4	1	-0-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	192 1	4069 3	Y	15	15	1	-0-
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	177 1	3383 3	Y	14	14	1	-0-
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	136 1	2569 3	Y	12	12	1	-0-
03	3286 X	3111	-0-	-175	-0-	150 1	2951 3	Y	9	9	1	-0-
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	169 1	3187 3	Y	10	10	1	-0-
-----												
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142220	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8823 - 10155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167780	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8748 - 10090
11	630 N	213	-0-	-417	-0-	10 1	203 3	Y	-0-			-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33 1	699 3	Y	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34 1	653 3	Y	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	586 3	Y	-0-			-0-
03	713 N	607	-0-	-106	-0-	29 1	578 3	Y	-0-			-0-
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	32 1	612 3	Y	-0-			-0-



-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
AKINS-REEVES GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	171248	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8837 - 10066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
AKINS-REEVES GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	219225	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10297	PERF. 8809 - 10101			
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	3	Y	11	11	1	-0-	
						12	9								
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	3	Y	20	20	1	-0-	
						22	9								
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	129	1	2461	3	Y	22	22	1	-0-	
						24	9								
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	3	Y	22	22	1	-0-	
						24	9								
03	2635 N	2495	-0-	-140	-0-	120	1	2358	3	Y	15	15	1	-0-	
						17	9								
*04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	127	1	2414	3	Y	16	16	1	-0-	
						18	9								
-----															
BREITBURN OPERATING L.P.			090732												
HART GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 9842 - 10537			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	152304	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10762	PERF. 10432 - 10646			
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-			-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	83	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	329	-0-	329	-0-	412	2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	662	2			Y	-0-			-0-	
-----															
LOFTIS HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1A	RRCID ->	153338	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9828 - 10484			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			66	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
-----															
HART GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	199700	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	10837	PERF. 9156 - 10547			
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-			18	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			18	
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-			18	
02	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	212	2			Y	-0-			18	
03	DLQ G-10	256	-0-	256	-0-	468	2			Y	-0-			18	
04	DLQ G-10	206	-0-	206	-0-	674	2			Y	-0-			18	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
RESCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200192		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
-----																
RESCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200431		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10320 - 10544								
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					69
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					69
02	DLQ G-10	503	-0-	503	503	502	2	1	9	Y	1					70
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1151	645	2	3	9	Y	3					73
04	DLQ G-10	674	-0-	674	1825	671	2	3	9	Y	3					76
-----																
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204540		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205192		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660								
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					25
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	Y	4	28	1			1
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	917	-0-	917	917	916	2	1	9	Y	1					2
03	DLQ G-10	932	-0-	932	1849	931	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10	982	-0-	982	2831	981	2	1	9	Y	1					4
-----																
HUNT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207742		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590								
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					62
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					62
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					62
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					62
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					62
-----																
JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207744		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
-----																
RESCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208934		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	208935	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9114 - 10556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	294	2	1	9	Y	1				17
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				17
01	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-				17
02	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-				17
03	DLQ G-10	363	-0-	363	591	363	2			Y	-0-				17
04	DLQ G-10	216	-0-	216	807	216	2			Y	-0-				17
-----															
HART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210255	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10568			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211014	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9203 - 10648			
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2			Y	-0-				22
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				22
01	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-				22
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-				22
03	DLQ G-10	141	-0-	141	160	141	2			Y	-0-				22
04	DLQ G-10	67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-				22
-----															
RESCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212649	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9160 - 10610			
11	840 N	634	-0-	-206	-0-	634	2			Y	-0-				47
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	Y	6				53
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	632	2	6	9	Y	5				58
02	DLQ G-10	412	-0-	412	412	409	2	3	9	Y	3				61
03	DLQ G-10	543	-0-	543	955	540	2	3	9	Y	3				64
04	DLQ G-10	532	-0-	532	1487	531	2	1	9	Y	1				65
-----															
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213422	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9135 - 10820			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213526	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9204 - 10698			
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-				33
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-				33
01	1178 N	572	-0-	-606	-0-	572	2			Y	-0-				33
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-				33
03	DLQ G-10	330	-0-	330	805	330	2			Y	-0-				33
04	DLQ G-10	292	-0-	292	1097	292	2			Y	-0-				33
-----															
HUNT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	215179	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10634			
11	840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2			N	-0-				177
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				177
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				177
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				177
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5				182
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				182

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
HART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215394		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	48
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-	48
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-	48
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420 2		Y	-0-	48
03	DLQ G-10	461	-0-	461	881	461 2		Y	-0-	48
04	DLQ G-10	416	-0-	416	1297	416 2		Y	-0-	48
-----										
BAILEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216337		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784		
11	3000 N	1608	-0-	-1392	263	1596 2	12 9	Y	11	60
12	1906 N	1643	-0-	-263	-0-	1643 2		Y	-0-	60
01	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1633 2		Y	-0-	60
02	800 N	1399	-0-	599	599	1395 2	4 9	Y	4	64
03	2289 N	1690	-0-	-599	-0-	1684 2	6 9	Y	5	69
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-	69
-----										
JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216341		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816		
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	88
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	88
01	837 N	560	-0-	-277	-0-	560 2		N	-0-	88
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	88
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-	88
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	88
-----										
HUNT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 216342		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730		
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9	Y	1	19
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-	19
01	837 N	550	-0-	-287	-0-	550 2		Y	-0-	19
02	DLQ G-10	440	-0-	440	440	439 2	1 9	Y	1	20
03	DLQ G-10	703	-0-	703	1143	700 2	3 9	Y	3	23
04	DLQ G-10	293	-0-	293	1436	293 2		Y	-0-	23
-----										
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222268		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222802		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557		
11	3000 N	2124	-0-	-876	2022	2124 2		Y	-0-	28
12	3100 N	2102	-0-	-998	1024	2102 2		Y	-0-	28
01	3015 N	1991	-0-	-1024	-0-	1991 2		Y	-0-	28
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-	28
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-	28
*04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		Y	-0-	28
-----										
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222891		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704		
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		Y	-0-	70
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	70
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-	70
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	441 2		Y	-0-	70
03	DLQ G-10	326	-0-	326	767	326 2		Y	-0-	70
04	DLQ G-10	304	-0-	304	1071	304 2		Y	-0-	70

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
RESCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223184		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RESCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224389		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225187		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658								
11	3000 N	2172	-0-	-828	2330	2172	2			Y	-0-					33
12	3100 N	2294	-0-	-806	1524	2288	2	6	9	Y	5	36	1			2
01	3100 N	1938	-0-	-1162	362	1938	2			Y	-0-					2
02	2522 X	2160	-0-	-362	-0-	2159	2	1	9	Y	1					3
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	Y	1					4
*04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1					5
-----																
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226646		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537								
11	6466 X	1856	-0-	-4610	-0-	1847	2	9	9	Y	8					44
12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					44
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					44
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					45
03	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	1723	2			Y	-0-					45
04	1860 X	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					45
-----																
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 227582		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227751		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804								
11	690 X	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-					4
12	713 X	420	-0-	-293	-0-	420	2			Y	-0-					4
01	744 X	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	401	-0-	401	-0-	401	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	622	-0-	622	-0-	1023	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	305	-0-	305	-0-	1328	2			Y	-0-					4
-----																
HUNT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229690		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592								
11	816 X	742	-0-	-74	-0-	738	2	4	9	Y	4					96
12	418 X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					97
01	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					97
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					99
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					101
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					102

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RESCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229691		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		17
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	1		18
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	108	2	Y	1		19
03	DLQ G-10	202	-0-	202	311	202	2	Y	-0-		19
04	DLQ G-10	129	-0-	129	440	129	2	Y	-0-		19
-----											
HART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742			
11	990 N	821	-0-	-169	-0-	820	2	Y	1		18
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-		18
01	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	2	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	389	-0-	389	389	388	2	Y	1		19
03	DLQ G-10	844	-0-	844	1233	841	2	Y	3		22
04	DLQ G-10	781	-0-	781	2014	781	2	Y	-0-		22
-----											
HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
-----											
HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
-----											
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710			
11	355 X	-0-	-0-	-355	-0-			Y	-0-		7
12	341 X	266	-0-	-75	-0-	266	2	Y	-0-		7
01	341 X	52	-0-	-289	-0-	52	2	Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		7
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		7
-----											
HART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231781		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657			
11	1080 N	914	-0-	-166	-0-	914	2	Y	-0-		211
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-		211
01	1054 N	839	-0-	-215	-0-	839	2	Y	-0-		211
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2	Y	-0-		211
03	DLQ G-10	833	-0-	833	1631	833	2	Y	-0-		211
04	DLQ G-10	836	-0-	836	2467	836	2	Y	-0-		211

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2894 N	1771	-0-	-1123	-0-	1771	2			Y	-0-			69
12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			69
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-			69
02		600 N	1654	-0-	1054	1054	1654	2			Y	-0-			69
03		3019 N	1965	-0-	-1054	-0-	1965	2			Y	-0-			69
*04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2			71
-----															
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689															
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			138
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			138
01		775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	-0-			138
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			138
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			138
*04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			138
-----															
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537															
11		780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-			49
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6			55
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	Y	6			61
02	DLQ	G-10	813	-0-	813		809	2	4	9	Y	4			65
03	DLQ	G-10	1030	-0-	1030		1027	2	3	9	Y	3			68
04	DLQ	G-10	1277	-0-	1277		3120	2	1	9	Y	1			69
-----															
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550															
11		5320 X	1243	-0-	-4077	-0-	1243	2			Y	-0-			76
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			76
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			76
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1			77
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2			79
*04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1			80
-----															
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552															
11		360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			159
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	2			Y	-0-			159
02	DLQ	G-10	556	-0-	556		555	2	1	9	Y	1			160
03	DLQ	G-10	920	-0-	920		1476	2			Y	-0-			160
04	DLQ	G-10	1079	-0-	1079		2555	2			Y	-0-			160
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614															
11		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			N	-0-			235
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			235
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			235
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1			236
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			236
*04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			236

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HART GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235911		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235944		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680				
11	2761 N	1686	-0-	-1075	-0-	1686	2		Y	-0-	34	
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-	34	
01	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2		Y	-0-	34	
02	900 N	1324	-0-	424	424	1324	2		Y	-0-	34	
03	1942 N	1518	-0-	-424	-0-	1518	2		Y	-0-	34	
*04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-	34	
-----												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236093		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667				
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2		Y	-0-	26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	26	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26	
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	27	
-----												
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 236387		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	
-----												
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587				
11	2971 X	896	-0-	-2075	-0-	895	2	1	9	Y	40	
12	1147 X	787	-0-	-360	-0-	787	2		Y	-0-	40	
01	868 X	817	-0-	-51	-0-	817	2		Y	-0-	40	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-	40	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-	40	
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-	40	
-----												
JONES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 237408		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	
-----												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 237934		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	90	
01	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-	90	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	90	
03	14B2 EXT	16	-0-	16	30	16	2		Y	-0-	90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-	90	



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 239109		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
-----																
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239527		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690								
11	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1074	2			Y	-0-					76
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					76
01	1240 N	866	-0-	-374	-0-	866	2			Y	-0-					76
02	DLQ G-10	784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					76
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2005	1221	2			Y	-0-					76
04	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3144	1139	2			Y	-0-					76
-----																
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
-----																
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
-----																
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644								
11	780 N	244	-0-	-536	-0-	244	2			Y	-0-					35
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					35
01	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10	335	-0-	335	603	335	2			Y	-0-					35
04	DLQ G-10	202	-0-	202	805	202	2			Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	2275	-0-	-725	1999		2268	2	7	9	33
12		3100 N	1973	-0-	-1127	872		1973	2			33
01		2631 N	1759	-0-	-872	-0-		1759	2			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618												
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2			74
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			74
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2			74
02	DLQ	G-10	957	-0-	957	957		956	2	1	9	75
03	DLQ	G-10	994	-0-	994	1951		991	2	3	9	78
04	DLQ	G-10	594	-0-	594	2545		591	2	3	9	81
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594												
11		2368 X	557	-0-	-1811	-0-		554	2	3	9	18
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-		184	2	1	9	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
-----												
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742												
11		1691 N	815	-0-	-876	-0-		812	2	3	9	29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						29
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						29
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						29
*04		961 X	961	-0-	-0-	-0-		961	2			29
-----												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548												
11		3000 N	2488	-0-	-512	3082		2485	2	3	9	155
12		3100 N	2456	-0-	-644	2438		2456	2			155
01		3100 N	2378	-0-	-722	1716		2378	2			155
02	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	3871		2152	2	3	9	158
03		3000 N	2502	-0-	-498	3373		2502	2			158
*04		3000 N	2444	-0-	-556	2817		2444	2			158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2				N	-0-			170
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2				N	-0-			170
01	2480 N	1974	-0-	-506	-0-	1974	2				N	-0-			170
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2				N	-0-			170
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2				N	-0-			170
*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2				N	-0-			170

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

11	T. A.	243	-0-	243	2253	243	2				Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2253						Y	-0-			11
01	2253 X	-0-	-0-	-2253	-0-						Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

11	3000 N	3061	-0-	61	4922	3061	2				Y	-0-			85
12	3100 N	2949	-0-	-151	4771	2937	2	12	9		Y	11	92	1	4
01	7740 X	2969	-0-	-4771	-0-	2969	2				Y	-0-			4
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2661	2	4	9		Y	4			8
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2	9		Y	2			10
*04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9		Y	2			12

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-			143
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2				N	-0-			143
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				N	-0-			143
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9		N	1			144
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2				N	-0-			144
04	420 N	50	-0-	-370	-0-	50	2				N	-0-			144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-			65
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-			65
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-			65
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9		N	9			74
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9		N	7			81
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	723	2	9	9		N	8			89

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3				N	-0-			90
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3				N	-0-			90
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3				N	-0-			90
02	784 N	541	-0-	-243	-0-	541	3				N	-0-			90
03	744 N	151	-0-	-593	-0-	117	3	34	9		N	31			121
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	3				N	-0-			121

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2	N	-0-		30
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-		30
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		30
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		30
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		30
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		30

LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10528 - 10689			
11	390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2	N	-0-		126
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		126
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		126
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2	N	-0-		126
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412			
11	540 N	394	-0-	-146	-0-	394	2	N	-0-		232
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-		232
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		232
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		232
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-		232
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244			
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		18
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2	Y	-0-		18
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	Y	-0-		18
02	308 N	27	-0-	-281	-0-	27	2	Y	-0-		18
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	5		23
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7 9 Y	6		29

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		78
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		78

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		58
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		58
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		58
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		58
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		58
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		58
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 225722		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		12
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		12
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4 9 Y	4		16
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4 9 Y	4		20
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 228942		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702			
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		61
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		61
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-		61
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2	Y	-0-		61
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	Y	-0-		61
04	480 N	298	-0-	-182	-0-	298	2	Y	-0-		61
-----											
PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 229261		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10412 - 10676			
11	3000 N	2377	-0-	-623	-0-	729	2377	2	N	-0-	127
12	2817 X	2088	-0-	-729	-0-		2088	2	N	-0-	127
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		1990	2	N	-0-	127
02	1512 X	1484	-0-	-28	-0-		1484	2	N	-0-	127
03	1674 X	1301	-0-	-373	-0-		1301	2	N	-0-	127
04	1620 X	1425	-0-	-195	-0-		1425	2	N	-0-	127
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230560		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 230857		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230858		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10406 - 10614			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 230989		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		39
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		39
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		39
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 231591		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		10
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		10
-----											
TIMBERLAKE --A-		WELL #: 5		RRCID -> 235446		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646			
11	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2	N	-0-		180
12	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2	N	-0-		180
01	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2	N	-0-		180
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		180
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-		180
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		180
-----											
HOLT GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 236002		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004			
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	991	3	28 9 N	25		140
12	1085 N	843	-0-	-242	-0-	807	3	36 9 N	33		173
01	961 N	922	-0-	-39	-0-	891	3	31 9 N	28	166 1	35
02	952 N	783	-0-	-169	-0-	766	3	17 9 N	15		50
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20 9 N	18		68
04	900 N	891	-0-	-9	-0-	877	3	14 9 N	13		81
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 239108		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972			
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-		12
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		12
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		12
02	644 N	335	-0-	-309	-0-	335	2	Y	-0-		12
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	2	4 9 Y	4		16
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4 9 Y	4		20
-----											
WEAVER-KIDD		WELL #: 1		RRCID -> 243946		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764			
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	879	3	30 9 N	27		163
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15 9 N	14		177
01	1984 N	1645	-0-	-339	-0-	1582	3	63 9 N	57	178 1	56
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	921	3	15 9 N	14		70
03	1767 N	706	-0-	-1061	-0-	700	3	6 9 N	5		75
04	1590 N	405	-0-	-1185	-0-	365	3	40 9 N	36	1 8	110
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 244863		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778			
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	Y	-0-		4
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		4
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		4
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	181	2	Y	-0-		4
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-		4
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421  
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	-0-					150
12	1488 N	1030	-0-	-458	-0-	55	1	975	2	N	-0-					150
01	1395 N	1101	-0-	-294	-0-	62	1	1039	2	N	-0-					150
02	1148 N	977	-0-	-171	-0-	56	1	921	2	N	-0-					150
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					150
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	61	1	1003	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

11	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	122	1	2269	2	Y	-0-					34
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	139	1	2463	2	Y	-0-					34
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	147	1	2455	2	Y	-0-					34
02	2240 N	2203	-0-	-37	-0-	127	1	2076	2	Y	-0-					34
03	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	145	1	2417	2	Y	-0-					34
04	2520 N	2452	-0-	-68	-0-	141	1	2311	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10236 - 10561

11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	N	-0-					20
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-					20
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	N	-0-					20
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	N	-0-					20
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					20
*04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1091	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	Y	-0-					46
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	53	1	921	2	Y	-0-					46
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	Y	-0-					46
02	952 N	856	-0-	-96	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					46
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-					46
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1890 N	1742	-0-	-148	-0-	89 1	1653 2	N	-0-		59
12		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	76 1	1347 2	N	-0-		59
01		1674 N	1424	-0-	-250	-0-	80 1	1344 2	N	-0-		59
02		1624 N	1252	-0-	-372	-0-	72 1	1180 2	N	-0-		59
03		1426 N	1272	-0-	-154	-0-	72 1	1200 2	N	-0-		59
04		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	78 1	1281 2	N	-0-		59
-----												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633												
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	124 1	2300 2	N	-0-		153
12		2604 N	2495	-0-	-109	-0-	134 1	2361 2	N	-0-		153
01		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	172 1	2880 2	N	-0-		153
02		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	153 1	2507 2	N	-0-		153
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	171 1	2841 2	N	-0-		153
04		2730 N	2651	-0-	-79	-0-	153 1	2498 2	N	-0-		153
-----												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580												
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69 1	1285 2	Y	-0-		43
12		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	71 1	1254 2	Y	-0-		43
01		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	69 1	1160 2	Y	-0-		43
02		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	66 1	1089 2	Y	-0-		43
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	78 1	1294 2	Y	-0-		43
04		1200 N	1192	-0-	-8	-0-	68 1	1124 2	Y	-0-		43
-----												
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 2	Y	-0-		5
-----												
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		1
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		1
-----												
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	336 2	Y	-0-		8
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	4 1	324 2	Y	-0-		8
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	Y	-0-		8
03		341 X	129	-0-	-212	-0-	2 1	127 2	Y	-0-		8
04		330 X	41	-0-	-289	-0-	1 1	40 2	Y	-0-		8
-----												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
11		3030 X	2740	-0-	-290	-0-	140 1	2600 2	Y	-0-		45
12		3069 X	2819	-0-	-250	-0-	150 1	2669 2	Y	-0-		45
01		3069 X	2616	-0-	-453	-0-	147 1	2469 2	Y	-0-		45
02		2772 X	1904	-0-	-868	-0-	109 1	1795 2	Y	-0-		45
03		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	161 1	2698 2	Y	-0-		45
*04		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	191 1	3143 2	Y	-0-		45



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
DEADMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	57	1	301	2	N	154
12		868 N	788	-0-	-80	-0-	142	1	646	2	N	154
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	N	154
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	2	N	154
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	2	N	154
04		660 N	643	-0-	-17	-0-	106	1	537	2	N	154
-----												
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
-----												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	55	1	1031	2	Y	23
12		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	58	1	1018	2	Y	23
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	23
02		1008 N	887	-0-	-121	-0-	51	1	836	2	Y	23
03		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	58	1	969	2	Y	23
04		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	58	1	951	2	Y	23
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
11		3090 X	2267	-0-	-823	-0-	25	1	2242	2	Y	126
12		2945 X	2145	-0-	-800	-0-	23	1	2122	2	Y	126
01		2852 X	1980	-0-	-872	-0-	24	1	1956	2	Y	126
02		2576 X	1689	-0-	-887	-0-	23	1	1666	2	Y	126
03		2356 X	2062	-0-	-294	-0-	28	1	2034	2	Y	126
*04		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	37	1	2728	2	Y	126
-----												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	170
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	170
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	170
02		28 X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	170
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	170
*04		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	170
-----												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
11		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	18	1	1580	2	Y	62
12		1798 N	1494	-0-	-304	-0-	15	1	1479	2	Y	62
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	19	1	1707	2	Y	62
02		1484 N	1412	-0-	-72	-0-	18	1	1394	2	Y	62
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	23	1	1718	2	Y	62
04		1680 N	1557	-0-	-123	-0-	21	1	1536	2	Y	62
-----												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	30
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	3	1	218	2	Y	30
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	30
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	2	1	173	2	Y	30
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	30
04		240 N	174	-0-	-66	-0-	3	1	171	2	Y	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 141189		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	2 1	137 2	Y	-0-	9
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	2 1	140 2	Y	-0-	9
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	2 1	118 2	Y	-0-	9
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	1 1	83 2	Y	-0-	9
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	2 1	90 2	Y	-0-	9
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	2 1	82 2	Y	-0-	9
-----										
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 141379		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085		
11	660 N	498	-0-	-162	-0-	6 1	492 2	Y	-0-	14
12	744 N	458	-0-	-286	-0-	4 1	454 2	Y	-0-	14
01	527 N	306	-0-	-221	-0-	3 1	303 2	Y	-0-	14
02	476 N	271	-0-	-205	-0-	4 1	267 2	Y	-0-	14
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	6 1	458 2	Y	-0-	14
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	6 1	419 2	Y	-0-	14
-----										
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160		
11	2490 N	2223	-0-	-267	-0-	113 1	2110 2	Y	-0-	37
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	128 1	2250 2	Y	-0-	37
01	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	157 1	2637 2	Y	-0-	37
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	131 1	2164 2	Y	-0-	37
03	2387 X	2243	-0-	-144	-0-	127 1	2116 2	Y	-0-	37
04	2700 X	1290	-0-	-1410	-0-	74 1	1216 2	Y	-0-	37
-----										
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107		
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	16 1	1336 2	Y	-0-	57
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13 1	1262 2	Y	-0-	57
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15 1	1360 2	Y	-0-	57
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	18 1	1420 2	Y	-0-	57
03	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	14 1	1111 2	Y	-0-	57
04	1320 N	621	-0-	-699	-0-	8 1	613 2	Y	-0-	57
-----										
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142318		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
-----										
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 144496		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092		
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	24 1	2032 2	Y	-0-	84
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	27 1	2570 2	Y	-0-	84
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	25 1	2221 2	Y	-0-	84
02	1932 N	1742	-0-	-190	-0-	22 1	1720 2	Y	-0-	84
03	2604 N	1716	-0-	-888	-0-	23 1	1693 2	Y	-0-	84
04	2160 N	1520	-0-	-640	-0-	21 1	1499 2	Y	-0-	84
-----										
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 144663		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835		
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	17 1	1437 2	Y	-0-	19
12	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	14 1	1365 2	Y	-0-	19
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	15 1	1404 2	Y	-0-	19
02	1344 N	1087	-0-	-257	-0-	14 1	1073 2	Y	-0-	19
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	18 1	1382 2	Y	-0-	19
04	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	17 1	1250 2	Y	-0-	19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421										
RUDMAN		WELL #: 2		RRCID -> 144675		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-	5
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	3	1	218	2	Y	-0-	5
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	2	Y	-0-	5
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	3	1	201	2	Y	-0-	5
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-	5
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	3	1	220	2	Y	-0-	5
-----												
MERRITT, THOS. C. TRUST		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144832		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
-----												
MERRITT, THOS. C. TRUST		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144835		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
-----												
RUDMAN		WELL #: 6		RRCID -> 145036		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092				
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	-0-	9
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	9
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-	9
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	9
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-		9
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		9
-----												
RUDMAN		WELL #: 10		RRCID -> 145252		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096				
11	600 N	174	-0-	-426	-0-	2	1	172	2	Y	-0-	19
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	3	1	227	2	Y	-0-	19
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	9	1	748	2	Y	-0-	19
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	Y	-0-	19
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-	19
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	6	1	418	2	Y	-0-	19
-----												
FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 145474		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094				
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	8	1	733	2	Y	-0-	32
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	Y	-0-	32
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	6	1	479	2	Y	-0-	32
02	700 N	371	-0-	-329	-0-	5	1	366	2	Y	-0-	32
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	6	1	462	2	Y	-0-	32
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	6	1	459	2	Y	-0-	32
-----												
RUDMAN		WELL #: 3		RRCID -> 145597		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105				
11	450 N	114	-0-	-336	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	9
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	2	1	143	2	Y	-0-	9
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	2	Y	-0-	9
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	-0-	9
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	-0-	9
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	1	1	119	2	Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUDMAN		WELL #: 4		RRCID -> 145619	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8735 - 10083							
11	2670 X	2227	-0-	-443	-0-	25	1	2202	2	Y	-0-					35
12	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	27	1	2436	2	Y	-0-					35
01	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	24	1	2022	2	Y	-0-					35
02	2072 N	1535	-0-	-537	-0-	21	1	1514	2	Y	-0-					35
03	2449 N	1696	-0-	-753	-0-	24	1	1672	2	Y	-0-					35
04	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	21	1	1527	2	Y	-0-					35
RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681	COMPL. DATE 05/12/1993	TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8748 - 10109							
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					15
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	4	1	387	2	Y	-0-					15
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					15
02	504 N	409	-0-	-95	-0-	5	1	404	2	Y	-0-					15
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	4	1	285	2	Y	-0-					15
04	420 N	142	-0-	-278	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					15
RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758	COMPL. DATE 04/04/1993	TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8729 - 9854							
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					5
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					5
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					5
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					5
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					5
RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828	COMPL. DATE 05/29/1993	TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8772 - 10104							
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4	1	299	2	Y	-0-					12
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	3	1	288	2	Y	-0-					12
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					12
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					12
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					12
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					12
RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831	COMPL. DATE 05/09/1993	TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8750 - 10110							
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	676	2	Y	-0-					19
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-					19
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	2	Y	-0-					19
02	644 N	404	-0-	-240	-0-	5	1	399	2	Y	-0-					19
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	Y	-0-					19
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					19
WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 6100			PERF. 2934 - 3306							
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. SABINE RIVER STATE LEASE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003				TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	22 1 24 9	1232 2	Y	22	22 1	-0-		
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	22 1	1447 2	Y	-0-		-0-		
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	21 1	1298 2	Y	-0-		-0-		
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	21 1 13 9	1203 2	Y	12	12 1	-0-		
03	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	19 1 11 9	1107 3	Y	10	10 1	-0-		
04	1290 N	941	-0-	-349	-0-	17 1 10 9	914 3	Y	9	9 1	-0-		
-----													
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003				TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122			
11	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	40 1 43 9	2196 2	Y	39	39 1	-0-		
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	40 1	2602 2	Y	-0-		-0-		
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	47 1	2922 2	Y	-0-		-0-		
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	48 1 31 9	2800 2	Y	28	28 1	-0-		
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	56 1	3164 3	Y	29	29 1	-0-		
*04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	32 9 54 1 31 9	2870 3	Y	28	28 1	-0-		
-----													
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254			
11	1620 N	1310	-0-	-310	-0-	23 1 25 9	1262 2	Y	23	23 1	-0-		
12	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	19 1	1213 2	Y	-0-		-0-		
01	1333 N	942	-0-	-391	-0-	15 1	927 2	Y	-0-		-0-		
02	1232 N	720	-0-	-512	-0-	12 1 8 9	700 2	Y	7	7 1	-0-		
03	1240 N	883	-0-	-357	-0-	15 1 9 9	859 3	Y	8	8 1	-0-		
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	15 1 9 9	809 3	Y	8	8 1	-0-		
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.		170038 WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		61		
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	Y	1		62		
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	Y	1		63		
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 2		Y	-0-		63		
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	248 2	1 9	Y	1		64		
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	Y	1		65		
-----													
RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157			
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		Y	-0-		-0-		
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-		-0-		
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328 2		Y	-0-		-0-		
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-		-0-		
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-		
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		Y	-0-	-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		Y	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
-----										
RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242		
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		Y	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-	-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
-----										
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232		
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-	-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824		
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2		Y	-0-	10
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		Y	-0-	10
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	-0-	10
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-	10
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-	10
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	280 2	3 9	Y	3	13
-----										
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896		
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	80
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	80
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-	80
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367 2		N	-0-	80
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	80
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	80
-----										
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907		
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	27
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	27
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	27
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	27
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	27
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	27
-----										
PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	37
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	37
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-	37
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	37
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		N	-0-	37
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2	N	-0-	40
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-	40
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2	N	-0-	40
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	283 2	N	-0-	40
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2	N	-0-	40
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	40
-----									
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	28
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	28
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	28
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	28
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	28
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	28
-----									
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	Y	-0-	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	Y	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	Y	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	Y	-0-	-0-
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	Y	-0-	-0-
-----									
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
-----									
SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	Y	-0-	-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	Y	-0-	-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	Y	-0-	-0-
02	1288 N	887	-0-	-401	-0-	887 2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	1063 2	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1148	-0-	-262	-0-	1148 2	Y	-0-	-0-
-----									
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228	
11	720 N	291	-0-	-429	-0-	291 2	Y	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	Y	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-	-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	Y	-0-	-0-
*04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	Y	-0-	-0-
-----									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646	
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2	Y	-0-	24
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	129 2	Y	1	25
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	1	26
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-	26
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	1	27
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	-0-			31
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	32
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	-0-		Y	32
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	33
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	34
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	-0-		Y	34
-----											
RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442			
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2	N	-0-	17	
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-	17	
01	620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2	N	-0-	17	
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	2	N	-0-	17	
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	17	
04	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2	N	-0-	17	
-----											
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940			
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	15	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	15	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	15	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	15	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	15	
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	15	
-----											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891			
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	22	
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	22	
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	2	N	-0-	22	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	22	
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	22	
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	22	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	285	-0-	-191	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

11	420 N	369	-0-	-51	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					10
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					10
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					10
02	784 N	674	-0-	-110	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					10
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					10
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	-0-	782	2	3	9	Y	-0-	3				13

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

11	750 N	435	-0-	-315	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	847	-0-	-331	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

11	2040 X	1734	-0-	-306	-0-	-0-	1717	2	17	9	Y	15	13	1			18
12	2108 X	811	-0-	-1297	-0-	-0-	791	2	20	9	Y	18	12	1			24
01	2170 N	1134	-0-	-1036	-0-	-0-	1117	2	17	9	Y	15	25	1			14
02	1624 N	1478	-0-	-146	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	13	1			23
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	22	9	Y	20	26	1			17
*04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	17	9	Y	15	13	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9877 - 10117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	1365 2		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513 2		Y	-0-		-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		Y	-0-		-0-
03	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289 2		Y	-0-		-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
-----											
RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060	
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2051 2	15 9	Y	14	11 1	16
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2142 2	17 9	Y	15	10 1	21
01	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	1816 2	14 9	Y	13	22 1	12
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2307 2	21 9	Y	19	11 1	20
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2157 2	19 9	Y	17	22 1	15
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	1500 2	13 9	Y	12	11 1	16
-----											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028	
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7	6 1	8
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912 2	8 9	Y	7	5 1	10
01	2449 N	1490	-0-	-959	-0-	1482 2	8 9	Y	7	11 1	6
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1641 2	11 9	Y	10	6 1	10
03	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1603 2	9 9	Y	8	11 1	7
*04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482 2	8 9	Y	7	6 1	8
-----											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128	
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-		-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950 2		Y	-0-		-0-
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2		Y	-0-		-0-
02	924 N	770	-0-	-154	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		Y	-0-		-0-
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	958 2		Y	-0-		-0-
-----											
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8819 - 10188	
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1550 2	61 9	Y	55	46 1	65
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1743 2	69 9	Y	63	43 1	85
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1240 2	58 9	Y	53	90 1	48
02	1512 N	1101	-0-	-411	-0-	1012 2	89 9	Y	81	47 1	82
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1812 2	78 9	Y	71	92 1	61
04	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1200 2	59 9	Y	54	47 1	68
-----											
ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8782 - 10182	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10023 - 10275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9048 - 10319					
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	2	26	9	Y	24	20	1		29
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1156	2	31	9	Y	28	19	1		38
01	1333 N	656	-0-	-677	-0-	631	2	25	9	Y	23	40	1		21
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2265	2	40	9	Y	36	21	1		36
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2867	2	35	9	Y	32	41	1		27
*04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24	21	1		30
-----															
HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10130 - 10374					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10259 - 10464					
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-				-0-
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-				-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-				-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
-----															
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9902 - 10156					
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1448	2	17	9	Y	15	13	1		18
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	12	1		24
01	1302 N	859	-0-	-443	-0-	842	2	17	9	Y	15	25	1		14
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1701	2	24	9	Y	22	13	1		23
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	26	1		17
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	13	1		19
-----															
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9084 - 9229					
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				104
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1				105
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1				106
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-				106
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	Y	1				107
04	960 N	810	-0-	-150	-0-	810	2			Y	-0-				107

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		3	RRCID ->	194439	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10472	- 10718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		3R	RRCID ->	197636	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612	- 10929			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		4	RRCID ->	198197	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10702	- 10794			
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			22
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			22
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			22
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			22
03	403 N	253	-0-	-150	-0-	-0-	253	2			N	-0-			22
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			22
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	201131	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10391	- 10650			
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			102
12	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			102
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			102
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			102
03	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			102
04	1650 N	1155	-0-	-495	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			102
SHAW UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	205710	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10317	PERF. 8852	- 10028			
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	22	9	Y	20	17	1	23
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	26	9	Y	24	16	1	31
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	120	2	21	9	Y	19	33	1	17
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-	102	2	33	9	Y	30	17	1	30
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	120	2	28	9	Y	25	33	1	22
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	Y	20	17	1	25
SHAW UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	206013	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8780	- 10168			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	206037	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9914	- 10699			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 2		Y	51
12	434 N	193	-0-	-241	-0-	192 2	1 9	Y	52
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	52
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	141 2	1 9	Y	53
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	54
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		Y	54
-----									
SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		Y	-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-
01	1643 N	1249	-0-	-394	-0-	1249 2		Y	-0-
02	1428 N	462	-0-	-966	-0-	462 2		Y	-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-
*04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		Y	-0-
-----									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643	
11	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1449 2	1 9	Y	41
12	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553 2		Y	41
01	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	1398 2	1 9	Y	42
02	1344 N	1266	-0-	-78	-0-	1266 2		Y	42
03	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1267 2	1 9	Y	43
04	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274 2		Y	43
-----									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	46
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	47
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	47
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	83 2	1 9	Y	48
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	49
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	49
-----									
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656	
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	80
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	80
01	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	2263 2		N	80
02	1904 N	1847	-0-	-57	-0-	1847 2		N	80
03	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2080 2		N	80
04	2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1938 2		N	80
-----									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606	
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	17
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987 2	1 9	Y	18
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 2		Y	18
02	980 N	769	-0-	-211	-0-	768 2	1 9	Y	19
03	992 N	726	-0-	-266	-0-	726 2		Y	19
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	19
-----									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385	
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	249 2	1 9	Y	42
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	43
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	44
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	44
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	Y	45
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	45

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												//CONT.// 170038									
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9073 - 10472	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1112	2	1	9	Y	1				18				
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			Y	-0-				18				
01		1085 N	1080	-0-	-5	-0-		1079	2	1	9	Y	1				19				
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-		942	2	1	9	Y	1				20				
03		1023 N	1014	-0-	-9	-0-		1014	2			Y	-0-				20				
*04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1064	2	1	9	Y	1				21				
-----																					
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10213 - 10485	
11		750 N	675	-0-	-75	-0-		674	2	1	9	Y	1				30				
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	2			Y	-0-				30				
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-		850	2	1	9	Y	1				31				
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-		660	2	1	9	Y	1				32				
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			Y	-0-				32				
04		660 N	638	-0-	-22	-0-		635	2	3	9	Y	3				35				
-----																					
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9841 - 10460	
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		460	2	1	9	Y	1				69				
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2			Y	-0-				69				
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-		407	2	1	9	Y	1				70				
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2			Y	-0-				70				
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-		695	2	1	9	Y	1				71				
*04		555 N	555	-0-	-0-	-0-		551	2	4	9	Y	4				75				
-----																					
WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10680 - 10990	
11		840 N	618	-0-	-222	-0-		618	2			N	-0-				17				
12		806 N	542	-0-	-264	-0-		542	2			N	-0-				17				
01		713 N	576	-0-	-137	-0-		576	2			N	-0-				17				
02		588 N	553	-0-	-35	-0-		553	2			N	-0-				17				
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	2			N	-0-				17				
*04		869 N	869	-0-	-0-	-0-		679	2	190	9	N	173	175	1		15				
-----																					
WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10664 - 10898	
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-				16				
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-				16				
01		186 N	171	-0-	-15	-0-		171	2			N	-0-				16				
02		224 N	170	-0-	-54	-0-		170	2			N	-0-				16				
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-		150	2	96	9	N	87				103				
*04		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-				103				
-----																					
DUNKLIN, STANLEY J.												WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10738 - 10982	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-				30				
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-				30				
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-				30				
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-				30				
03		124 N	98	-0-	-26	-0-		98	2			N	-0-				30				
04		120 N	82	-0-	-38	-0-		82	2			N	-0-				30				
-----																					
HEARNE, D.M. GU 1												WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10010 - 10658	
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-				87				
12		589 N	292	-0-	-297	-0-		292	2			N	-0-				87				
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			N	-0-				87				
02		420 N	279	-0-	-141	-0-		279	2			N	-0-				87				
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-				87				
04		390 N	291	-0-	-99	-0-		290	2	1	9	N	1				88				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820	2	20	9	Y	21
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1762	2	22	9	Y	27
01	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	1558	2	19	9	Y	15
02	1484 N	1282	-0-	-202	-0-	1253	2	29	9	Y	26
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	Y	20
*04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	22
-----											
SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261		
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1694	2	20	9	Y	21
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	Y	27
01	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1288	2	19	9	Y	15
02	1288 N	1274	-0-	-14	-0-	1245	2	29	9	Y	26
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2020	2	26	9	Y	20
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1212	2	19	9	Y	22
-----											
SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252		
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-
04	1020 N	775	-0-	-245	-0-	775	2			Y	-0-
-----											
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494		
11	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			Y	69
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	Y	70
01	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1065	2	12	9	Y	81
02	924 N	868	-0-	-56	-0-	868	2			Y	81
03	1023 N	673	-0-	-350	-0-	672	2	1	9	Y	82
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	82
-----											
HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
-----											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946		
11	630 N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	117
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	117
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	383	2	106	9	N	117
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	117
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	117
*04	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	117
-----											
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912		
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	92
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	92
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	92
02	532 N	381	-0-	-151	-0-	381	2			N	92
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	92
04	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	92

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	Y	86
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		Y	86
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	87
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	87
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	370 2	1 9	Y	88
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	89
-----									
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	53
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	53
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	53
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	53
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	53
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	53
-----									
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	215
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	724 2	66 9	N	275
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	188
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	188
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	188
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	188
-----									
JAMESON, ANGUS		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	105
12	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2		N	105
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	105
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165 2		N	105
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	105
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	105
-----									
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142	
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239 2		Y	-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-
03	1085 N	808	-0-	-277	-0-	808 2		Y	-0-
04	1050 N	758	-0-	-292	-0-	758 2		Y	-0-
-----									
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996	
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	25
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	25
01	620 N	448	-0-	-172	-0-	448 2		N	25
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	426 2		N	25
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	25
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	25
-----									
ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226	
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 2		Y	-0-
01	682 N	370	-0-	-312	-0-	370 2		Y	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498								
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					31
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	6	2	1	9	Y	1					32
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					32
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1					33
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1					34
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					34
-----																
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130								
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
-----																
SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216								
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	1711	-0-	-749	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
-----																
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201								
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
*04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
-----																
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204								
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1203	2	36	9	Y	33	28	1			39
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	972	2	42	9	Y	38	26	1			51
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	744	2	35	9	Y	32	54	1			29
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1270	2	53	9	Y	48	28	1			49
03	1023 N	870	-0-	-153	-0-	823	2	47	9	Y	43	55	1			37
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	632	2	35	9	Y	32	28	1			41
-----																
JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1200 N	978	-0-	-222	-0-	978 2	N	-0-		17
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		17
01		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 2	N	-0-		17
02		924 N	835	-0-	-89	-0-	835 2	N	-0-		17
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 2	1 9	N	1	18
04		990 N	961	-0-	-29	-0-	961 2	N	-0-		18
-----											
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524									
CANNON, T. P.		WELL #: 1		RRCID -> 097200		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CRATON OPERATING LLC		186717									
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086849		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940			
11		2400 X	2217	-0-	-183	-0-	797 1	1420 2	N	-0-	65
12		2480 X	2177	-0-	-303	-0-	833 1	1344 2	N	-0-	65
01		2325 X	2147	-0-	-178	-0-	826 1	1321 2	N	-0-	65
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	735 1	1101 2	N	-0-	65
*03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	813 1	1227 2	N	-0-	9
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	9
-----											
DORSEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 091226		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	1044	-0-	1044	1044	1044 2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1044		N	NO RPT		-0-
-----											
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730			
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 2	1 9	Y	1	8
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	833 2	1 9	Y	1	9
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	930 2	6 9	Y	5	14
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	14
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	14
*04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	771 2	2 9	Y	2	16
-----											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395			
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	96 1	275 2	Y	-0-	-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	152 1	435 2	Y	-0-	-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	116 1	387 2	Y	-0-	-0-
02		576 X	576	-0-	-0-	-0-	151 1	425 2	Y	-0-	-0-
*03		589 X	417	-0-	-172	-0-	170 1	247 2	Y	-0-	-0-
04		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1470 X	699	-0-	-771	-0-	17 1	682 2	Y	-0-		-0-
12		1519 X	570	-0-	-949	-0-	14 1	556 2	Y	-0-		-0-
01		1519 X	593	-0-	-926	-0-	14 1	579 2	Y	-0-		-0-
02		644 N	516	-0-	-128	-0-	11 1	505 2	Y	-0-		-0-
*03		558 N	434	-0-	-124	-0-	11 1	423 2	Y	-0-		-0-
04		570 N NO RPT		-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408												
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118 1	1451 2	N	-0-		124
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	134 1	1602 2	N	-0-		124
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	126 1	1427 2	N	-0-		124
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122 1	1354 2	N	-0-		124
*03		1736 N	1602	-0-	-134	-0-	135 1	1467 2	N	-0-	114 7	10
04		1500 N NO RPT		-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		10
-----												
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 7	-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892												
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-		28
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		28
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		28
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-		28
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		28
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	457 2	1 9	Y	1		29
-----												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752												
11		2400 X	1826	-0-	-574	-0-	43 1	1783 2	Y	-0-		-0-
12		1891 X	1877	-0-	-14	-0-	48 1	1829 2	Y	-0-		-0-
01		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	48 1	2033 2	Y	-0-		-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	39 1	1858 2	Y	-0-		-0-
*03		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	45 1	2323 2	Y	-0-		-0-
04		2010 N NO RPT		-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112												
11		360 X	303	-0-	-57	-0-	303 2		Y	-0-		136
12		372 X	316	-0-	-56	-0-	316 2		Y	-0-		136
01		372 X	238	-0-	-134	-0-	238 2		Y	-0-		136
02		280 N	110	-0-	-170	-0-	110 2		Y	-0-		136
*03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		136
04		240 N NO RPT		-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		136
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5	3	8		187	
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-	168	1		19	
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1759	2	15	9	N	-0-				33	
02		1624 N	1401	-0-	-223	-0-	1401	2			N	-0-				33	
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-				33	
04		1710 N	1500	-0-	-210	-0-	1481	2	19	9	N	17				50	
-----																	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464																	
11		1500 N	1055	-0-	-445	-0-	1055	2			N	-0-				79	
12		1333 N	990	-0-	-343	-0-	990	2			N	-0-				79	
01		1364 N	1022	-0-	-342	-0-	1022	2			N	-0-				79	
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				79	
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				79	
04		990 N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-				79	
-----																	
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930																	
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	188	1	1221	2	Y	-0-				61	
12		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	189	1	1251	2	Y	-0-				61	
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	220	1	1454	2	Y	-0-				61	
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	204	1	1299	2	Y	-0-				61	
*03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	225	1	1733	2	Y	-0-	37	7		24	
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT				24	
-----																	
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386																	
11		990 N	895	-0-	-95	-0-	120	1	775	2	Y	-0-				28	
12		1271 N	722	-0-	-549	-0-	95	1	627	2	Y	-0-				28	
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	114	1	758	2	Y	-0-				28	
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	Y	-0-				28	
*03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1486	2	Y	-0-	28	7		-0-	
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428																	
11		2250 X	1319	-0-	-931	-0-	99	1	1220	2	Y	-0-				9	
12		2325 X	1753	-0-	-572	-0-	135	1	1618	2	Y	-0-				9	
01		2325 X	1948	-0-	-377	-0-	158	1	1790	2	Y	-0-				9	
02		1708 X	1369	-0-	-339	-0-	113	1	1256	2	Y	-0-				9	
*03		1767 X	1606	-0-	-161	-0-	125	1	1481	2	Y	-0-	9	7		-0-	
04		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425																	
11		630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-				101	
12		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-				101	
01		682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-				101	
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				101	
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11				112	
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				112	

-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	164542	COMPL. DATE	04/13/1997	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9190 - 10674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	341 1	1210 2	Y	-0-		3
12		1643 N	1576	-0-	-67	-0-	349 1	1227 2	Y	-0-		3
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	370 1	1328 2	Y	-0-		3
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	334 1	1216 2	Y	-0-		3
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	370 1	1254 2	Y	4		7
							4 9					
04		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	165476	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9564 - 11029
-----												
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	267 1	950 2	Y	-0-		111
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	288 1	1010 2	Y	-0-		111
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	280 1	1004 2	Y	-0-		111
02		1148 N	1028	-0-	-120	-0-	222 1	806 2	Y	-0-		111
*03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	245 1	1043 2	Y	131		242
							144 9					
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		242
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	165477	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9170 - 10627
-----												
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	250 1	1622 2	Y	-0-		32
12		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	256 1	1695 2	Y	-0-		32
01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	302 1	2002 2	Y	-0-		32
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	258 1	1638 2	Y	-0-		32
*03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	286 1	1762 2	Y	-0-	32 7	-0-
04		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	165896	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	11282	PERF.	9764 - 11197
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51 7	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	167092	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9010 - 10358
-----												
11		690 N	563	-0-	-127	-0-	563 2		Y	-0-		2
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		Y	-0-		2
01		527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2		Y	-0-		2
02		532 N	405	-0-	-127	-0-	405 2		Y	-0-		2
*03		682 N	192	-0-	-490	-0-	192 2		Y	-0-	2 7	-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	10722 - 9596
-----												
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	1		7
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9	Y	1		8
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	93 2	7 9	Y	6		14
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		14
03		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-		14
04		90 N	24	-0-	-66	-0-	23 2	1 9	Y	1		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
*03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596														
11	570 N	175	-0-	-395	-0-	139	1	36	2	Y	-0-			19
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			19
01	217 N	56	-0-	-161	-0-	25	1	31	2	Y	-0-			19
02	168 N	16	-0-	-152	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			19
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-	19	7	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780														
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1			12
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	Y	2			14
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	Y	8			22
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1			23
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-			23
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2			25
-----														
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759														
11	2370 N	1866	-0-	-504	-0-	1865	2	1	9	Y	1			12
12	2077 N	1555	-0-	-522	-0-	1553	2	2	9	Y	2			14
01	1891 N	1417	-0-	-474	-0-	1408	2	9	9	Y	8			22
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1			23
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-			23
04	1380 N	1052	-0-	-328	-0-	1050	2	2	9	Y	2			25
-----														
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			33
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			33
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			33
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			33
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1			34
-----														
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704														
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			4
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	Y	1			5
01	1240 N	837	-0-	-403	-0-	834	2	3	9	Y	3			8
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-			8
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-			8
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1			9

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717  
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2				Y	-0-			7
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9		Y	1			8
01	1178 N	530	-0-	-648	-0-	530	2				Y	-0-			8
02	1316 N	781	-0-	-535	-0-	781	2				Y	-0-			8
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2				Y	-0-			8
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9		Y	1			9

-----  
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-						Y	-0-			117
12	5518 X	1131	-0-	-4387	-0-	1131	2				Y	-0-			117
01	5518 X	2172	-0-	-3346	-0-	2171	2	1	9		Y	1			118
02	1708 X	984	-0-	-724	-0-	984	2				Y	-0-			118
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2				Y	-0-			118
04	1830 X	1499	-0-	-331	-0-	1499	2				Y	-0-			118

-----  
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2				Y	-0-			40
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2				Y	-0-			40
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9		Y	1			41
02	2184 N	1037	-0-	-1147	-0-	1037	2				Y	-0-			41
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2				Y	-0-			41
04	2040 N	1622	-0-	-418	-0-	1622	2				Y	-0-			41

-----  
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			83
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				Y	-0-			83
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				Y	-0-			83
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			83
03	465 N	102	-0-	-363	-0-	102	2				Y	-0-			83
04	300 N	45	-0-	-255	-0-	42	2	3	9		Y	3			86

-----  
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9		Y	1	1	8	1
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9		Y	2			3
01	1519 N	938	-0-	-581	-0-	936	2	2	9		Y	2			5
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2				Y	-0-			5
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2				Y	-0-			5
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9		Y	1			6

-----  
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

11	3150 X	637	-0-	-2513	-0-	505	1	132	2		N	-0-			34
12	961 X	2	-0-	-959	-0-	2	2				N	-0-			34
01	961 X	136	-0-	-825	-0-	59	1	77	2		N	-0-			34
02	588 X	117	-0-	-471	-0-	49	1	68	2		N	-0-			34
*03	651 X	119	-0-	-532	-0-	48	1	51	2		N	18			52
						20	9								
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		1260 X	1157	-0-	-103	-0-		457 1	700 2	Y	-0-		33
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		495 1	1072 2	Y	-0-		33
01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		546 1	1802 2	Y	-0-		33
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		591 1	1459 2	Y	-0-		33
*03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		654 1	1733 2	Y	-0-	33 7	-0-
04		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739													
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-		229 1	350 2	Y	-0-		-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-		183 1	397 2	Y	-0-		-0-
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-		122 1	401 2	Y	-0-		-0-
02		532 N	489	-0-	-43	-0-		141 1	348 2	Y	-0-		-0-
*03		589 N	547	-0-	-42	-0-		158 1	389 2	Y	-0-		-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31 7	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		67
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67 7	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712													
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		Y	-0-		2
12		186 N	180	-0-	-6	-0-		179 2	1 9	Y	1		3
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-		497 2	2 9	Y	2		5
02		168 N	45	-0-	-123	-0-		45 2		Y	-0-		5
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		5
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1119 2	1 9	Y	1		6



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	C	EOM BALANCE
11		1050 N	1008	-0-	-42	-0-		76	1	932	2	87
12		1085 N	890	-0-	-195	-0-		68	1	822	2	87
01		1023 N	978	-0-	-45	-0-		79	1	899	2	87
02		952 N	920	-0-	-32	-0-		76	1	844	2	87
*03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-						58
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						58
-----												
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894												
11		1260 N	1188	-0-	-72	-0-		66	1	1122	2	-0-
12		1178 N	983	-0-	-195	-0-		63	1	920	2	-0-
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		91	1	1225	2	-0-
02		1120 N	1004	-0-	-116	-0-		69	1	935	2	-0-
*03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		77	1	1017	2	-0-
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	-0-
-----												
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894												
11		600 N	596	-0-	-4	-0-		33	1	563	2	-0-
12		713 N	622	-0-	-91	-0-		40	1	582	2	-0-
01		651 N	633	-0-	-18	-0-		44	1	589	2	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-		32	1	438	2	-0-
*03		760 N	760	-0-	-0-	-0-		35	1	712	2	12
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		13	9			12
-----												
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843												
11		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-		97	1	1648	2	-0-
12		1488 X	1375	-0-	-113	-0-		88	1	1287	2	-0-
01		1333 X	1296	-0-	-37	-0-		89	1	1207	2	-0-
02		1624 X	721	-0-	-903	-0-		50	1	671	2	-0-
*03		1798 X	1498	-0-	-300	-0-		100	1	1398	2	-0-
04		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
GALLOWAY GU		WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1	974	2	N	-0-	115
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-	115
01	992 N	982	-0-	-10	-0-	68	1	914	2	N	-0-	115
02	952 N	805	-0-	-147	-0-	56	1	749	2	N	-0-	115
*03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	N	-0-	35
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	35
-----												
WILSON GU1		WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF. N/A		
11	1320 X	1190	-0-	-130	-0-	66	1	1124	2	Y	-0-	-0-
12	1519 X	1326	-0-	-193	-0-	85	1	1241	2	Y	-0-	-0-
01	1488 X	1330	-0-	-158	-0-	92	1	1238	2	Y	-0-	-0-
02	1120 N	889	-0-	-231	-0-	61	1	828	2	Y	-0-	-0-
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LEFT CENTER		WELL #: 1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10643 - 10994		
11	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	102	1	1731	2	Y	-0-	-0-
12	2015 N	1499	-0-	-516	-0-	96	1	1403	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1482	-0-	-533	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-	-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-	-0-
*03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WILSON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10604 - 10897		
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	44	1	757	2	N	-0-	25
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	57	1	835	2	N	-0-	25
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	89	1	1209	2	N	-0-	25
02	756 N	648	-0-	-108	-0-	45	1	603	2	N	-0-	25
*03	899 N	883	-0-	-16	-0-	50	1	833	2	N	-0-	25
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	25
-----												
GRIFFITH, MARIE GU		WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10220 - 10514		
11	5131 X	3656	-0-	-1475	-0-	1140	1	2450	2	Y	60	187
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1052	1	1914	2	Y	-0-	187
01	4154 X	3001	-0-	-1153	-0-	1302	1	1698	2	Y	1	1 8 187
02	3752 X	2540	-0-	-1212	-0-	1092	1	1447	2	Y	1	1 8 187
*03	4154 X	2834	-0-	-1320	-0-	1209	1	1551	2	Y	67	254
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	74	9			Y	NO RPT	254
-----												
LEDGO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10586 - 10943		
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	90	1	1540	2	N	-0-	-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	N	-0-	-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1230	-0-	-282	-0-	85	1	1145	2	N	-0-	-0-
*03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	N	22	22
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	24	9			N	NO RPT	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	28	1	486	2	N	-0-			33
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-			33
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	N	-0-			33
02		476 N	454	-0-	-22	-0-	31	1	423	2	N	-0-			33
*03		682 N	380	-0-	-302	-0-	31	1	349	2	N	-0-	25	7	8
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			8
-----															
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888															
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	80	1	1372	2	N	-0-			100
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	91	1	1327	2	N	-0-			100
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1407	2	N	-0-			100
02		1344 N	1073	-0-	-271	-0-	74	1	999	2	N	-0-			100
*03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-			100
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			100
-----															
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848															
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-			32
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-			32
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	N	-0-			32
02		224 N	160	-0-	-64	-0-	11	1	149	2	N	-0-			32
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-			32
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			32
-----															
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952															
11		1260 N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-			27
12		1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-			27
01		930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-			27
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			27
*03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1146	2		25	9	N	23		50
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			50
-----															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404															
11		780 N	761	-0-	-19	-0-	197	1	564	2	N	-0-			104
12		775 N	692	-0-	-83	-0-	179	1	513	2	N	-0-			104
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	525	2	N	-0-			104
02		700 N	648	-0-	-52	-0-	170	1	478	2	N	-0-			104
*03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	186	1	504	2	N	41			145
							45	9							
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717  
 SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10743 - 11074

11	750 N	671	-0-	-79	-0-	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	49	1	722	2	Y	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	2	Y	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	2	Y	-0-			-0-
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 10256 - 10816

11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-			-0-
12	961 N	695	-0-	-266	-0-	45	1	650	2	N	-0-			-0-
01	899 N	664	-0-	-235	-0-	46	1	618	2	N	-0-			-0-
02	1260 X	470	-0-	-790	-0-	32	1	438	2	N	-0-			-0-
*03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	N	-0-			-0-
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	289	1	1028	2	Y	-0-			76
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	289	1	1016	2	Y	-0-			76
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	284	1	1020	2	Y	-0-			76
02	1260 X	1157	-0-	-103	-0-	250	1	907	2	Y	-0-			76
*03	1364 X	1152	-0-	-212	-0-	250	1	879	2	Y	21			97
						23	9							
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	2042	-0-	-268	-0-	-0-	154	1	1888	2	N	-0-			148
12	2232 X	2006	-0-	-226	-0-	-0-	154	1	1852	2	N	-0-			148
01	2077 X	1990	-0-	-87	-0-	-0-	162	1	1828	2	N	-0-			148
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1705	2	N	-0-			148
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1835	2	N	-0-	123	7	25
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404															
11	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	1	8167	2	N	200	177	1	179
12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	-0-	220	9	1424	1	N	180	179	1	180
01	10664 X	8348	-0-	-2316	-0-	-0-	198	9	1378	1	N	140	161	1	159
02	9632 X	7678	-0-	-1954	-0-	-0-	154	9	1255	1	N	233	180	1	212
*03	10664 X	9213	-0-	-1451	-0-	-0-	256	9	1389	1	N	309	180	1	341
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	-0-	340	9			N	NO RPT			341
-----															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436															
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	-0-	318	1	1160	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	-0-	317	1	1159	2	Y	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	1161	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418															
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	-0-	96	1	621	2	N	-0-			165
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	-0-	96	1	636	2	N	-0-			165
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	745	2	N	-0-			165
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	672	2	N	-0-			165
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	-0-	118	7	47
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----															
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100															
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	401	2			N	-0-			152
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	-0-	363	2			N	-0-			152
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			152
02	392 X	300	-0-	-92	-0-	-0-	300	2			N	-0-			152
*03	403 X	340	-0-	-63	-0-	-0-	340	2			N	-0-	132	7	20
04	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-					N	NO RPT			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	1987	-0-	-713	-0-	785	1	1202	2	Y	-0-			53
12	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	840	1	1819	2	Y	-0-			53
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	754	1	2491	2	Y	-0-			53
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	640	1	1578	2	Y	-0-			53
*03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	710	1	1829	2	Y	-0-	53	7	-0-
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846														
11	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	513	1	1821	2	Y	-0-			11
12	2635 X	2393	-0-	-242	-0-	531	1	1862	2	Y	-0-			11
01	2635 X	2398	-0-	-237	-0-	523	1	1875	2	Y	-0-			11
02	2184 X	2146	-0-	-38	-0-	463	1	1683	2	Y	-0-			11
*03	2418 X	2056	-0-	-362	-0-	463	1	1586	2	Y	6			17
						7	9							
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010														
11	450 N	108	-0-	-342	-0-	108	2			N	-0-			27
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			27
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			27
02	280 X	58	-0-	-222	-0-	58	2			N	-0-			27
*03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23			50
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			50
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423														
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	535	1	3469	2	Y	-0-			76
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	595	1	3946	2	Y	-0-			76
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	459	1	3034	2	Y	-0-			76
02	3864 X	2930	-0-	-934	-0-	399	1	2531	2	Y	-0-			76
*03	4526 X	2432	-0-	-2094	-0-	397	1	2035	2	Y	-0-	39	7	37
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			37
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383														
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	37	1	238	2	Y	-0-			37
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	39	1	256	2	Y	-0-			37
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	Y	-0-			37
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	Y	-0-			37
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	Y	-0-	37	7	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11		1020 N	782	-0-	-238	-0-	59 1	723 2		Y	-0-	79
12		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	80 1	961 2		Y	-0-	79
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	85 1	958 2		Y	-0-	79
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	78 1	870 2		Y	-0-	79
*03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	156 1	1477 2		Y	-0-	-0-
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426												
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-	148
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-	148
01		837 N	568	-0-	-269	-0-	568 2			N	-0-	148
02		728 N	459	-0-	-269	-0-	459 2			N	-0-	148
*03		806 N	595	-0-	-211	-0-	595 2			N	-0-	22
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	22
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448												
11		2280 X	702	-0-	-1578	-0-	94 1	608 2		Y	-0-	67
12		2356 X	720	-0-	-1636	-0-	94 1	626 2		Y	-0-	67
01		2356 X	847	-0-	-1509	-0-	111 1	736 2		Y	-0-	67
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	102 1	651 2		Y	-0-	67
*03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	112 1	779 2		Y	-0-	-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461												
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	170 1	695 2		Y	-0-	-0-
12		868 N	843	-0-	-25	-0-	181 1	662 2		Y	-0-	-0-
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	190 1	696 2		Y	-0-	-0-
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	177 1	620 2		Y	-0-	-0-
*03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401												
11		2070 X	1914	-0-	-156	-0-	144 1	1770 2		N	-0-	45
12		2015 X	1806	-0-	-209	-0-	139 1	1667 2		N	-0-	45
01		1953 X	1857	-0-	-96	-0-	151 1	1706 2		N	-0-	45
02		1792 N	1614	-0-	-178	-0-	133 1	1481 2		N	-0-	45
*03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	147 1	1726 2		N	-0-	33
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT	33
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717							
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	257771	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF. 9390 - 10621
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	261098	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11210 - 14300
11	7140 X	7104	-0-	-36	-0-	7101	2	3 9	N	3	281
12	7378 X	6674	-0-	-704	-0-	6671	2	3 9	N	3	281
01	7161 X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2		N	-0-	281
02	6636 X	6312	-0-	-324	-0-	6312	2		N	-0-	281
03	7347 X	6972	-0-	-375	-0-	6972	2		N	-0-	281
04	7110 X	6541	-0-	-569	-0-	6541	2		N	-0-	281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	105583	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10482 - 10661
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	106957	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10478 - 10702
11	960 N	807	-0-	-153	-0-	800	2	7 9	Y	6	87
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	625	1	414 3	Y	-0-	86
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	447	1	466 3	Y	4	91
						4	9				
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	377	1	410 3	Y	4	95
						4	9				
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	383	1	453 3	Y	1	96
						1	9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ELLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	107431	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10500 - 10754
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	128	1	1994 2	Y	-0-	149
12	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	3	1	1216 3	Y	-0-	149
01	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	55	1	1113 3	Y	-0-	89
02	1372 N	1009	-0-	-363	-0-	1003	3	6 9	Y	5	94
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1182	3	80 9	Y	73	167
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	267 1	4176 2		Y	2		33
12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2 9						
01	2449 X	2248	-0-	-201	-0-	12 1	2631 3		Y	-0-		33
						105 1	2141 3		Y	2		35
02	2828 X	2599	-0-	-229	-0-	2 9						
03	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	2598 3	1 9		Y	1		36
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	3011 3	7 9		Y	6		42
										NO RPT		42
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655												
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	491 2	3 9		Y	3		5
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	419 1	278 3		Y	-0-		5
01	558 N	491	-0-	-67	-0-	240 1	249 3		Y	2		7
						2 9						
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	314 1	343 3		Y	2		9
						2 9						
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	259 1	306 3		Y	-0-		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710												
*11	1050 N	889	-0-	-161	-0-	9 1	878 3		Y	2		22
						2 9						
*12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	4 1	904 3		Y	1		23
						1 9						
01	1085 N	871	-0-	-214	-0-	41 1	829 3		Y	1		24
						1 9						
02	1008 N	861	-0-	-147	-0-	859 3	2 9		Y	2		26
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932 3	6 9		Y	5		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		31
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781												
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57 1	886 2		Y	-0-		51
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	1 1	490 3		Y	-0-		51
01	682 N	539	-0-	-143	-0-	25 1	514 3		Y	-0-		31
02	868 N	352	-0-	-516	-0-	348 3	4 9		Y	4		35
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	585 3	23 9		Y	21		56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		56
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	Y	-0-	59
*12	992 N	726	-0-	-266	-0-	3	1	717	3	Y	5	64
						6	9					
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	38	1	766	3	Y	1	65
						1	9					
02	1036 N	702	-0-	-334	-0-	702	3			Y	-0-	65
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	67
-----												
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740												
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	152	1	2379	2	Y	-0-	41
12	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-	41
01	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	65	1	1320	3	Y	-0-	44
02	1652 N	1250	-0-	-402	-0-	1250	3			Y	-0-	44
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	3	1	9	Y	1	45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	45
-----												
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698												
11	750 N	262	-0-	-488	-0-	16	1	245	2	Y	1	11
						1	9					
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	11
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	10
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654												
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	676	2	4	9	Y	4	50
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	570	1	377	3	Y	-0-	49
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	425	1	442	3	Y	2	52
						2	9					
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	350	1	381	3	Y	3	55
						3	9					
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	323	1	382	3	Y	-0-	55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	55

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903									
LAIRD "C"												WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9738 - 10697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-		5							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5							
*01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	248	1	259	3	Y	-0-		5							
02		T. A.	250	-0-	250	250	120	1	130	3	Y	-0-		5							
03		T. A.	191	-0-	191	441	88	1	103	3	Y	-0-		5							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT		5							
-----																					
ELLIS ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10084 - 10792	
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-		8							
12		372 N	309	-0-	-63	-0-	1	1	308	3	Y	-0-		8							
01		465 N	249	-0-	-216	-0-	12	1	237	3	Y	-0-		8							
02		616 N	296	-0-	-320	-0-	296	3			Y	-0-		8							
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-		8							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8							
-----																					
HOWARD "A"												WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10550 - 10672	
11		3000 N	3621	-0-	621	621	218	1	3401	2	Y	2		40							
12		2757 N	2136	-0-	-621	-0-	10	1	2126	3	Y	-0-		40							
01		2201 N	2144	-0-	-57	-0-	100	1	2043	3	Y	1		42							
02		2380 X	2066	-0-	-314	-0-	2064	3	2	9	Y	2		44							
03		2635 X	1846	-0-	-789	-0-	1840	3	6	9	Y	5		49							
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT		49							
-----																					
HOWARD "A"												WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10590 - 10708	
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	3		42							
12		1364 N	971	-0-	-393	-0-	5	1	966	3	Y	-0-		42							
01		1271 N	931	-0-	-340	-0-	43	1	886	3	Y	2		44							
02		1148 N	981	-0-	-167	-0-	980	3	1	9	Y	1		45							
*03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6		51							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		51							
-----																					
LAIRD "C"												WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10235 - 10275	
11		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3		53							
12		3100 N	3388	-0-	288	288	2038	1	1350	3	Y	-0-		53							
*01		3100 N	3203	-0-	103	391	1569	1	1632	3	Y	2		56							
*02		2800 N	2753	-0-	-47	344	1316	1	1434	3	Y	3		59							
*03		3100 N	2931	-0-	-169	175	1344	1	1587	3	Y	-0-		59							
04		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		59							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-		51
12	837 N	631	-0-	-206	-0-	2	1	629	3	Y	-0-		51
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	28	1	574	3	Y	-0-		56
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
-----													
HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662													
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	1		8
12	558 N	406	-0-	-152	-0-	2	1	404	3	Y	-0-		8
01	620 N	339	-0-	-281	-0-	16	1	323	3	Y	-0-		8
02	700 N	289	-0-	-411	-0-	288	3	1	9	Y	1		9
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
-----													
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716													
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	-0-		9
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	1	1	273	3	Y	-0-		9
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	-0-		9
02	784 N	399	-0-	-385	-0-	399	3			Y	-0-		9
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
-----													
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025													
*11	30000 X	21535	-0-	-8465	-0-	1001	1	20424	3	N	100		227
*12	30597 X	22755	-0-	-7842	-0-	1374	1	21356	3	N	23	172 1	78
*01	29915 X	25211	-0-	-4704	-0-	25132	3	79	9	N	72		150
02	26208 X	22666	-0-	-3542	-0-	22666	3			N	-0-		150
*03	27745 X	24810	-0-	-2935	-0-	24777	3	33	9	N	30		180
04	26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					N	NO RPT		180
-----													
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223													
11	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	679	1	24252	2	N	31	172 1	120
12	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	803	1	32478	3	N	-0-		120
*01	32565 X	32565	-0-	-0-	-0-	2202	1	30306	3	N	52		221
*02	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	28618	3	81	9	N	74	180 1	115
*03	31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	31711	3	63	9	N	57		172
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		172

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES-LINER (ALLOC)														//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
														WELL #:	1H	RRCID ->	284857	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11075	-	17409
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
11		26880 X	23421	-0-	-3459	-0-	2320	1	20571	2	N	482	348	1	329									
							530	9																
12		26784 X	23217	-0-	-3567	-0-	4377	1	18190	3	N	591	526	1	394									
							650	9																
01		26071 X	23261	-0-	-2810	-0-	2493	1	20296	3	N	429	344	1	319									
							472	9																
02		23212 X	19706	-0-	-3506	-0-	3056	1	16266	3	N	349	531	1	137									
							384	9																
03		24769 X	19969	-0-	-4800	-0-	1848	1	17723	3	N	362	356	1	143									
							398	9																
04		23430 X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT			143									
-----																								
JONES-LINER (ALLOC)														WELL #:	2H	RRCID ->	286070	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11052	-	19324
11		47850 X	39882	-0-	-7968	-0-	3980	1	35289	2	N	557	534	1	378									
							613	9																
12		47523 X	36392	-0-	-11131	-0-	6911	1	28722	3	N	690	690	1	378									
							759	9																
01		46097 X	36888	-0-	-9209	-0-	3966	1	32284	3	N	580	531	1	257									
							638	9																
02		40572 X	31591	-0-	-8981	-0-	4915	1	26155	3	N	474	529	1	202									
							521	9																
03		43214 X	30147	-0-	-13067	-0-	2804	1	26889	3	N	413	533	1	82									
							454	9																
04		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					N	NO RPT			82									
-----																								
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV														WELL #:	252992	RRCID ->	230844	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 9716	-	9899
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
-----																								
FORTUNE RESOURCES LLC LOCKRIDGE GU														WELL #:	278755	RRCID ->	086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10456	-	10671
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			23									
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			23									
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			23									
02	DLQ	G-10	647	-0-	647	-0-	647	2			Y	-0-			23									
03	DLQ	G-10	795	-0-	795	-0-	1442	2			Y	-0-			23									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1442				Y	NO RPT			23									
-----																								
LOCKRIDGE GU														WELL #:	2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9994	-	10636
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			26									
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			26									
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			26									
02	DLQ	G-10	625	-0-	625	-0-	625	2			Y	-0-			26									
03	DLQ	G-10	768	-0-	768	-0-	1393	2			Y	-0-			26									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1393				Y	NO RPT			26									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755								
LOCKRIDGE GU		WELL #: 3		RRCID -> 150249		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			52
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			52
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			52
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	2			52
03	DLQ G-10	848	-0-	848	1538	848	2			52
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1538				NO RPT	52
-----										
LOCKRIDGE GU		WELL #: 5		RRCID -> 209569		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490		
11	1110 N	720	-0-	-390	-0-	720	2			39
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			39
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			39
02	DLQ G-10	668	-0-	668	668	668	2			39
03	DLQ G-10	822	-0-	822	1490	822	2			39
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1490				NO RPT	39
-----										
LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664		
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			73
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			73
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			73
02	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	2			73
03	DLQ G-10	914	-0-	914	1658	914	2			73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1658				NO RPT	73
-----										
LOCKRIDGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 242102		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676		
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			71
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			71
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			71
02	DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	1459	2			71
03	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3253	1794	2			71
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3253				NO RPT	71
-----										
CARTER RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 264500		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445		
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			71
12	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2890	2	1 9	N	71
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			71
02	2940 X	2919	-0-	-21	-0-	2919	2			71
03	3255 X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2			71
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				NO RPT	71
-----										
H & T EXPLORATION, INC.		341571		RRCID -> 121976		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419		
MORAN		WELL #: 1								
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2 9	N	60
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			60
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			60
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933	2			60
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			60
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			60

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.//		341571									
JAMESON, CHARLES R.		WELL #:		1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10106 - 10409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2			N	-0-		81
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	292 2	30 9		N	27		108
01		403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2			N	-0-		108
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	692 2	3 9		N	3		111
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-		111
*04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-		111

JAMES, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10160 - 10399	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	098003	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9140 - 9990	
HUTCHINGS, J. UNIT		385847											
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	106 1	1110 2		N	2		38
							2 9						
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	98 1	1018 2		N	3		41
							3 9						
01		1395 N	1107	-0-	-288	-0-	126 1	979 2		N	2		43
							2 9						
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	191 1	931 2		N	1		44
							1 9						
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	110 1	954 2		N	2		46
							2 9						
*04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	144 1	947 2		N	3		49
							3 9						

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098597	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9072 - 9550	
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	41 1	438 2		Y	-0-	6 1	3
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	44 1	456 2		Y	4		7
							4 9						
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	57 1	439 2		Y	1	4 1	4
							1 9						
02	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	76 1	369 2		Y	5		9
							6 9						
03	DLQ	G-10	508	-0-	508	959	53 1	455 2		Y	-0-	4 1	5
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	1443	64 1	419 2		Y	1		6
							1 9						

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	104257	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10158 - 10454	
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 1			N	-0-		14
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 1			N	-0-		14
01		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 1			N	-0-		14
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 1			N	-0-		14
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 1			N	-0-		14
*04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 1			N	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

11	3000 N	1920	-0-	-1080	2098	167	1	1751	2	Y	2	23	1			13
12	3100 N	2054	-0-	-1046	1052	181	1	1859	2	Y	13					26
01	3079 N	2027	-0-	-1052	-0-	232	1	1791	2	Y	4	14	1			16
02	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	324	1	1585	2	Y	20					36
03	DLQ G-10	2249	-0-	2249	4180	234	1	2014	2	Y	1	18	1			19
04	DLQ G-10	2197	-0-	2197	6377	289	1	1899	2	Y	8	1	8			26

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

11	2130 X	2088	-0-	-42	-0-	182	1	1904	2	Y	2	26	1			14
12	2201 X	2084	-0-	-117	-0-	183	1	1887	2	Y	13					27
01	2170 X	2077	-0-	-93	-0-	237	1	1834	2	Y	5	15	1			17
02	DLQ G-10	1834	-0-	1834	1834	308	1	1505	2	Y	19					36
03	DLQ G-10	2157	-0-	2157	3991	224	1	1932	2	Y	1	18	1			19
04	DLQ G-10	2079	-0-	2079	6070	274	1	1796	2	Y	8	1	8			26

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

11	1800 X	1410	-0-	-390	-0-	122	1	1288	2	Y	-0-	18	1			10
12	1705 X	1521	-0-	-184	-0-	133	1	1377	2	Y	10					20
01	1581 X	1123	-0-	-458	-0-	128	1	993	2	Y	2	11	1			11
02	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	174	1	852	2	Y	11					22
03	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2355	137	1	1179	2	Y	1	11	1			12
04	DLQ G-10	1409	-0-	1409	3764	185	1	1218	2	Y	5	1	8			16





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	110	1	1148	2	N	2		2	8		27
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	115	1	1187	2	N	-0-					27
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	137	1	1061	2	N	-0-					27
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	185	1	905	2	N	-0-					27
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	110	1	949	2	N	1		1	8		27
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	N	1		1	8		27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

11	750 N	714	-0-	-36	-0-	62	1	652	2	N	-0-					30
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	677	2	N	-0-					30
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	86	1	664	2	N	-0-					30
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	131	1	643	2	N	-0-					30
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	N	-0-					30
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	96	1	631	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

11	600 N	511	-0-	-89	-0-	44	1	467	2	N	-0-					25
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	N	-0-					25
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	597	2	N	-0-					25
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	99	1	485	2	N	-0-					25
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					25
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	N	-0-					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

11	3000 N	1419	-0-	-1581	827	123	1	1295	2	Y	1	18	1			10
12	2247 N	1420	-0-	-827	-0-	124	1	1286	2	Y	9					19
01	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	144	1	1108	2	Y	3	11	1			11
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	1217	204	1	999	2	Y	13					24
03	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2549	138	1	1193	2	Y	1	12	1			13
04	DLQ G-10	1249	-0-	1249	3798	164	1	1079	2	Y	5	1	8			17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

11	3000 N	2200	-0-	-800	6856	192	1	2006	2	Y	2	27	1			15
12	3100 N	2279	-0-	-821	6035	200	1	2062	2	Y	15					30
01	3100 N	2129	-0-	-971	5064	243	1	1882	2	Y	4	16	1			18
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	7133	347	1	1698	2	Y	22					40
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	9412	237	1	2040	2	Y	2	20	1	1	8	21
04	DLQ G-10	1957	-0-	1957	11369	257	1	1692	2	Y	7	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181266	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10218	- 10272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 1		N	-0-			90
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582 1	4 9	N	4			94
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	669 1	24 9	N	22	89 1		27
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-			27
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 1		N	-0-			27
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 1		N	-0-			27
-----												
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186515	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10204	- 10480
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022												
-----												
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186541	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10197	- 10487
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198761	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10197	- 10487
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	874 1		N	-0-			68
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 1		N	-0-			68
01	930 N	746	-0-	-184	-0-	746 1		N	-0-			68
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 1		N	-0-			68
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1		N	-0-			68
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 1		N	-0-			68
-----												
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	199910	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10219	- 10508
11	840 N	29	-0-	-811	-0-	29 1		N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229157	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9031	- 10455
11	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	282 1	2954 2	N	-0-			27
12	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	290 1	2994 2	N	-0-			27
01	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	398 1	3089 2	N	-0-			27
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	619 1	3026 2	N	-0-			27
03	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	356 1	3067 2	N	-0-			27
*04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	459 1	3021 2	N	1	1 8		27
1 9												

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	282 1	2949 2	N	1	1 8		27
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	305 1	3147 2	N	-0-			27
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	384 1	2980 2	N	-0-			27
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	572 1	2796 2	N	-0-			27
03	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	341 1	2944 2	N	1	1 8		27
*04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	447 1	2939 2	N	4	1 8		30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10180 - 10466

11	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 1		N	-0-			32
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 1		N	-0-			32
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 1		N	-0-			32
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1		N	-0-			32
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 1		N	-0-			32
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 1		N	-0-			32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	278 1	2911 2	N	1	1 8		58
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	293 1	3021 2	N	-0-			58
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	380 1	2937 2	N	-0-			58
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	584 1	2860 2	N	-0-			58
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	408 1	3519 2	N	-0-			58
*04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	480 1	3157 2	N	1	1 8		58

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

11	3510 X	2876	-0-	-634	-0-	251 1	2625 2	N	-0-			94
12	3627 X	3138	-0-	-489	-0-	277 1	2861 2	N	-0-			94
01	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	358 1	2771 2	N	10	2 8		102
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	505 1	2471 2	N	5			107
03	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	290 1	2502 2	N	22	102 1		27
04	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	390 1	2566 2	N	1	1 8		27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	193 1	2022 2	N	1	1 8		27
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	201 1	2066 2	N	-0-			27
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	255 1	1972 2	N	-0-			27
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	358 1	1750 2	N	-0-			27
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	240 1	2065 2	N	-0-			27
*04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	301 1	1977 2	N	1	1 8		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	232	1	2433	2	N	-0-			32
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	248	1	2554	2	N	-0-			32
01	2790 N	2740	-0-	-50	-0-	313	1	2427	2	N	-0-			32
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	388	1	1898	2	N	-0-			32
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	202	1	1734	2	N	-0-			32
*04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	339	1	2228	2	N	1	1	8	32
						1	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

11	4110 X	3960	-0-	-150	-0-	345	1	3614	2	N	1	1	8	27
						1	9							
12	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	358	1	3690	2	N	-0-			27
01	4247 X	3884	-0-	-363	-0-	444	1	3440	2	N	-0-			27
02	3780 X	3410	-0-	-370	-0-	579	1	2828	2	N	3			30
						3	9							
03	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	397	1	3423	2	N	3			33
						3	9							
04	3960 X	3615	-0-	-345	-0-	478	1	3135	2	N	2			35
						2	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	193	1	2019	2	N	2	2	8	33
						2	9							
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	205	1	2109	2	N	-0-			33
01	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	254	1	1964	2	N	-0-			33
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	338	1	1656	2	N	1	1	8	33
						1	9							
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	248	1	2130	2	N	-0-			33
*04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	298	1	1959	2	N	3	3	8	33
						3	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

11	2340 X	2276	-0-	-64	-0-	198	1	2077	2	N	1	1	8	42
						1	9							
12	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	192	1	1973	2	N	-0-			42
01	2356 X	2238	-0-	-118	-0-	256	1	1982	2	N	-0-			42
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	359	1	1755	2	N	1	1	8	42
						1	9							
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	258	1	2231	2	N	1	1	8	42
						1	9							
*04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	307	1	2016	2	N	-0-			42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	275	1	2872	2	N	-0-			57
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	291	1	2993	2	N	-0-			57
01	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	361	1	2802	2	N	-0-			57
02	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	464	1	2273	2	N	1	1	8	57
						1	9							
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	370	1	3196	2	N	1	1	8	57
						1	9							
*04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	459	1	3016	2	N	1	1	8	57
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	1	3	9	N	3			70
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	1	3	9	N	3			73
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	1	6	9	N	5			78
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-			78
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	1	4	9	N	4			82
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1134	1	4	9	N	4	1	8	85
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452														
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	170	1	1781	2	N	1	1	8	65
						1	9							
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	195	1	2004	2	N	-0-			65
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	240	1	1860	2	N	-0-			65
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	357	1	1744	2	N	-0-			65
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	213	1	1833	2	N	2	2	8	65
						2	9							
*04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	2	2	8	65
						2	9							
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440														
11	2310 X	2087	-0-	-223	-0-	182	1	1904	2	N	1	1	8	28
						1	9							
12	2387 X	2047	-0-	-340	-0-	181	1	1866	2	N	-0-			28
01	2232 X	1938	-0-	-294	-0-	221	1	1713	2	N	4			32
						4	9							
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	349	1	1704	2	N	2	1	8	33
						2	9							
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	209	1	1804	2	N	5	1	8	37
						6	9							
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	250	1	1645	2	N	5			42
						6	9							
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467														
11	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	191	1	1997	2	N	1	1	8	37
						1	9							
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	202	1	2081	2	N	-0-			37
01	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	235	1	1821	2	N	-0-			37
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	360	1	1764	2	N	2	2	8	37
						2	9							
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	260	1	2238	2	N	-0-			37
*04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	303	1	1991	2	N	2	2	8	37
						2	9							
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428														
11	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	99	1	1034	2	N	23	63	1	27
						25	9							
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	98	1	1011	2	N	-0-			27
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	131	1	1014	2	N	-0-			27
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	163	1	795	2	N	-0-			27
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	943	2	N	-0-			27
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	131	1	861	2	N	-0-			27



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 X	2883	-0-	-117	-0-	251 1	2631 2	N	1	1 8	27	
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	286 1	2954 2	N	2	2 8	27	
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	382 1	2957 2	N	3		30	
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	565 1	2762 2	N	-0-		30	
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	329 1	2831 2	N	3	1 8	32	
*04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	435 1	2859 2	N	6	1 8	37	
						7 9						
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	220 1	2306 2	N	-0-		80	
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	232 1	2383 2	N	-0-		80	
01	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	277 1	2145 2	N	-0-		80	
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	434 1	2124 2	N	2		82	
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	301 1	2598 2	N	1	1 8	82	
*04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	368 1	2424 2	N	1	1 8	82	
						1 9						
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
11	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	132 1	1375 2	N	-0-		60	
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	136 1	1399 2	N	-0-		60	
01	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	174 1	1350 2	N	-0-		60	
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	265 1	1296 2	N	-0-		60	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156 1	1344 2	N	-0-		60	
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	195 1	1281 2	N	1	1 8	60	
						1 9						
-----												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-		47	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-		47	
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	7 1	55 2	N	-0-		47	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 2	N	-0-		47	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-		47	
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	N	-0-		47	
-----												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	141 1	1480 2	N	1	1 8	30	
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	150 1	1543 2	N	-0-		30	
01	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	193 1	1493 2	N	2	2 8	30	
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	256 1	1254 2	N	-0-		30	
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	176 1	1512 2	N	2	2 8	30	
*04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	213 1	1398 2	N	-0-		30	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	175	1	1832	2	N	2		2	8	27
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	2	N	-0-				27
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	239	1	1850	2	N	-0-				27
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	367	1	1798	2	N	-0-				27
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	215	1	1850	2	N	-0-				27
*04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	275	1	1807	2	N	1		1	8	27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

11	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	234	1	2455	2	N	1		1	8	27
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	248	1	2558	2	N	-0-				27
01	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	311	1	2408	2	N	-0-				27
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	417	1	2038	2	N	1		1	8	27
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	314	1	2709	2	N	2		2	8	27
*04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	364	1	2393	2	N	-0-				27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

11	2580 X	2539	-0-	-41	-0-	221	1	2317	2	N	1		1	8	55
12	2635 X	2600	-0-	-35	-0-	230	1	2370	2	N	-0-				55
01	2635 X	2572	-0-	-63	-0-	294	1	2278	2	N	-0-				55
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	393	1	1923	2	N	-0-				55
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	267	1	2296	2	N	1		1	8	55
*04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	253	1	1665	2	N	-0-				55

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	1			N	-0-				32
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	1	3	9	N	3				35
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	365	1	3	9	N	3				38
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	1	2	9	N	2				40
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	1	3	9	N	3				43
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	1	4	9	N	4				47

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988  
 SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				87
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				87
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				87
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				87
*03	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				87
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				87

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-				72
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	4			N	-0-				72
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				72
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	4			N	-0-				72
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-				72
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-				72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE 507585														
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			Y	-0-			23
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-			23
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-			23
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			23
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-			23
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
-----														
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646														
11		1080 N	572	-0-	-508	-0-	572 2			Y	-0-			55
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			Y	-0-			55
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			Y	-0-			55
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			Y	-0-			55
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			Y	-0-			55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55
-----														
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970														
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			317
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-			317
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			317
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			317
-----														
MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108														
11		1170 N	475	-0-	-695	-0-	475 2			Y	-0-			32
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	442 2	43 9		Y	39	44 1		27
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	236 2	14 9		Y	13			40
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-			40
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	341 2	168 9		Y	153	183 1		10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634														
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			140
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			Y	-0-			140
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-			140
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-			140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			140
-----														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566														
11		1080 N	629	-0-	-451	-0-	629 2			Y	-0-			70
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			Y	-0-			70
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			Y	-0-			70
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			Y	-0-			70
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-			70
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			70
-----														
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703														
11		1020 N	880	-0-	-140	-0-	880 2			Y	-0-			55
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			Y	-0-			55
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			Y	-0-			55
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			Y	-0-			55
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			Y	-0-			55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-			32
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	39	44	1	27
01	2108 X	1659	-0-	-449	-0-	1645	2	Y	13			40
02	2100 X	1869	-0-	-231	-0-	1869	2	Y	-0-			40
03	2325 X	1992	-0-	-333	-0-	1992	2	Y	-0-			40
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			40
-----												
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020												
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2	Y	-0-			32
12	2976 X	2880	-0-	-96	-0-	2837	2	Y	39	44	1	27
01	3720 X	2847	-0-	-873	-0-	2833	2	Y	13			40
02	3500 X	2169	-0-	-1331	-0-	2169	2	Y	-0-			40
03	3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2	Y	-0-			40
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			40
-----												
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630												
11	1470 N	1133	-0-	-337	-0-	1133	2	Y	-0-			55
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-			55
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	Y	-0-			55
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	Y	-0-			55
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	Y	-0-			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
-----												
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530												
11	2130 X	1406	-0-	-724	-0-	1406	2	Y	-0-			46
12	1984 X	1261	-0-	-723	-0-	1261	2	Y	-0-			46
01	1984 X	1367	-0-	-617	-0-	1367	2	Y	-0-			46
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	Y	-0-			46
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-			46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
-----												
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560												
11	1890 X	1852	-0-	-38	-0-	1852	2	Y	-0-			23
12	1953 X	1431	-0-	-522	-0-	1431	2	Y	-0-			23
01	1953 X	1796	-0-	-157	-0-	1796	2	Y	-0-			23
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	Y	-0-			23
03	1922 X	1910	-0-	-12	-0-	1910	2	Y	-0-			23
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			23
-----												
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656												
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-			55
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-			55
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-			55
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			55
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
-----												
MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064												
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-			32
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	39	44	1	27
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	13			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585  
 LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

11	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			Y	-0-						-0-
12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			Y	-0-						-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-						-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-						-0-
03	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2			Y	-0-						-0-
*04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-						-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	6	1				5
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	7	1				8
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	Y	8	7	1				9
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8	14	1				3
03	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1868	2	10	9	Y	9	7	1				5
*04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	7	1				6

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-						-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-						-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-						-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-						-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-						-0-
04	360 N	255	-0-	-105	-0-	255	2			Y	-0-						-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	2	9	9	Y	8	7	1				6
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13	9	Y	12	8	1				10
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	2	11	9	Y	10	9	1				11
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	Y	9	17	1				3
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2530	2	12	9	Y	11	8	1				6
*04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	8	1				7

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CULLERS, EDGAR J.		WELL #: 1		RRCID -> 082621		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3 9	N	3	2 1	2		
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2 9	N	2	2 1	2		
01	1178 N	943	-0-	-235	-0-	941	2	2 9	N	2	2 1	2		
02	1204 N	1116	-0-	-88	-0-	1113	2	3 9	N	3	4 1	1		
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2 9	N	2	2 1	1		
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2 9	N	2	2 1	1		
-----														
KANGERGA, MICHAEL 'B'		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082721			COMPL. DATE 05/14/1979			TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430		
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2 9	Y	2	2 1	2		
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3 9	Y	3	2 1	3		
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2 9	Y	2	2 1	3		
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	2	3 9	Y	3	5 1	1		
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4 9	Y	4	3 1	2		
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	2	3 9	Y	3	3 1	2		
-----														
GOLDEN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 092859			COMPL. DATE 12/18/1980			TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368		
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	34	1	606	2	Y	-0-	-0-		
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	33	1	575	2	Y	-0-	-0-		
01	558 N	177	-0-	-381	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-		
02	588 N	303	-0-	-285	-0-	17	1	286	2	Y	-0-	-0-		
03	620 N	341	-0-	-279	-0-	19	1	322	2	Y	-0-	-0-		
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-	-0-		
-----														
FITZGERALD, ELIZABETH		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092892			COMPL. DATE 04/03/1981			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458		
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1255	2	2 9	Y	2	2 1	2		
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6 9	Y	5	3 1	4		
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4 9	Y	4	4 1	4		
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3 9	Y	3	6 1	1		
03	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4 9	Y	4	3 1	2		
*04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4 9	Y	4	3 1	3		
-----														
ROGERS, BILLY NEAL		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096860			COMPL. DATE 12/11/1981			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770		
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	2	9 1	2	
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	2		4	
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	2		6	
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	45	1	960	2	Y	4		10	
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1 9	Y	1	9 1	2		
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1077	2	2 9	Y	2		4		
-----														
ARMSTRONG, IONA FAYE		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098601			COMPL. DATE 03/13/1982			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718		
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2529	2	Y	7	37 1	8	
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	Y	8		16	
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	114	1	2616	2	Y	8		24	
02	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	108	1	2312	2	Y	15		39	
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2724	2	4 9	Y	4	34 1	9		
04	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	2533	2	7 9	Y	6		15		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099232		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86 1	1515 2	Y	4	7 1	3
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95 1	1669 2	Y	5		8
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85 1	1605 2	Y	3		11
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	87 1	1475 2	Y	3	7 1	7
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	96 1	1657 2	Y	4		11
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	82 1	1472 2	Y	5	8 1	8
-----											
VINSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104832		COMPL. DATE 02/22/1983			TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415		
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79 1	1388 2	Y	2	4 1	2
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	80 1	1396 2	Y	2		4
01	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	69 1	1308 2	Y	2		6
02	1344 N	1216	-0-	-128	-0-	68 1	1146 2	Y	2	4 1	4
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	73 1	1258 2	Y	1		5
04	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	67 1	1203 2	Y	3	4 1	4
-----											
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114675		COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482		
11	3922 X	2668	-0-	-1254	-0-	142 1	2493 2	Y	30	69 1	30
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	162 1	2835 2	Y	38		68
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	143 1	2707 2	Y	30		98
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	136 1	2308 2	Y	33	65 1	66
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	157 1	2705 2	Y	33		99
*04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	138 1	2483 2	Y	42	67 1	74
-----											
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115038		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322		
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5719 2	15 9	Y	14	11 1	9
12	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	5290 2	13 9	Y	12	11 1	10
01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5835 2	15 9	Y	14	10 1	14
02	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5438 2	15 9	Y	14	23 1	5
03	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	5399 2	14 9	Y	13	11 1	7
04	5730 X	5729	-0-	-1	-0-	5716 2	13 9	Y	12	10 1	9
-----											
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128787		COMPL. DATE 09/30/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	467 2	11 9	Y	10		10
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9	Y	3		13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	128970	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10478 - 10726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		986 N	986	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	986	-0-	-347	41	1	945	2	Y	-0-		-0-
01		1116 N	935	-0-	-181	39	1	896	2	Y	-0-		-0-
02		924 N	662	-0-	-262	30	1	632	2	Y	-0-		-0-
03		992 N	937	-0-	-55	937	2			Y	-0-		-0-
04		900 N	823	-0-	-77	823	2			Y	-0-		-0-
-----													
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129273	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10450 - 10786	
11		2656 N	2656	-0-	-0-	109	1	2537	2	Y	9	48 1	11
12		2633 N	2633	-0-	-0-	108	1	2512	2	Y	12		23
01		2635 N	2513	-0-	-122	104	1	2397	2	Y	11		34
02		2436 N	1693	-0-	-743	75	1	1601	2	Y	15		49
03		2635 N	2447	-0-	-188	2438	2	9	9	Y	8	44 1	13
04		2430 N	2338	-0-	-92	2329	2	9	9	Y	8		21
-----													
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130318	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9019 - 9872	
11		2040 X	1947	-0-	-93	105	1	1842	2	Y	-0-		-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-		-0-
01		2046 N	1991	-0-	-55	100	1	1891	2	Y	-0-		-0-
02		1820 N	1636	-0-	-184	91	1	1545	2	Y	-0-		-0-
03		2015 N	1875	-0-	-140	103	1	1772	2	Y	-0-		-0-
04		1920 N	1828	-0-	-92	96	1	1732	2	Y	-0-		-0-
-----													
DRIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130511	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10084 - 10408	
11		2460 N	2274	-0-	-186	122	1	2149	2	Y	3	4 1	2
12		2485 N	2485	-0-	-0-	134	1	2349	2	Y	2		4
01		2410 N	2410	-0-	-0-	121	1	2287	2	Y	2		6
02		2128 N	2116	-0-	-12	118	1	1996	2	Y	2	4 1	4
03		2480 N	2326	-0-	-154	128	1	2196	2	Y	2		6
04		2340 N	2282	-0-	-58	120	1	2160	2	Y	2	4 1	4
-----													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	133902	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10520 - 10667	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MENEPEE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	134011	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	9166 - 9524	
11		540 N	475	-0-	-65	26	1	449	2	Y	-0-		-0-
12		496 N	488	-0-	-8	26	1	462	2	Y	-0-		-0-
01		496 N	485	-0-	-11	24	1	461	2	Y	-0-		-0-
02		448 N	424	-0-	-24	24	1	400	2	Y	-0-		-0-
03		496 N	478	-0-	-18	26	1	452	2	Y	-0-		-0-
04		480 N	462	-0-	-18	24	1	438	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134175	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10548 - 10788			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	47	1	1084	2	Y	3	16	1	4
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	Y	4			8
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	Y	4			12
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	8			20
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2	17	1	5
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3			8
-----														
KINSEY, JOE S.		WELL #:		2	RRCID ->	138524	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10218 - 10368			
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	2	8	9	Y	7	6	1	5
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1248	2	8	9	Y	7	6	1	6
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1267	2	9	9	Y	8	6	1	8
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	Y	9	14	1	3
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1333	2	10	9	Y	9	7	1	5
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8	7	1	6
-----														
HAIR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	138532	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10190 - 10470			
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3	2	1	2
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	4	1	1
03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1418	2	2	9	Y	2	2	1	1
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	Y	2	2	1	1
-----														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139048	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10592 - 10782			
11	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	86	1	1989	2	Y	2	14	1	3
12	2418 N	2202	-0-	-216	-0-	91	1	2108	2	Y	3			6
01	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	87	1	1997	2	Y	3			9
02	1932 N	1856	-0-	-76	-0-	83	1	1766	2	Y	6			15
03	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2122	2	2	9	Y	2	13	1	4
04	2010 N	1816	-0-	-194	-0-	1814	2	2	9	Y	2			6
-----														
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139338	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9096 - 10440			
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1			1
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1			1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
-----														
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139888	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	10563	PERF. 9136 - 10442			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140122		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9094 - 10454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 10202 - 10474						
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	704	2	10	9	Y	9	8	1		6
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	848	2	11	9	Y	10	7	1		9
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	Y	14	8	1		15
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	Y	14	24	1		5
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1		6
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	920	2	12	9	Y	11	9	1		8
-----																
WATSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9112 - 10458						
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1869	2	19	9	Y	17	15	1		12
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1926	2	21	9	Y	19	15	1		16
01	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	1457	2	17	9	Y	15	15	1		16
02	1764	N	1739	-0-	-25	-0-	1720	2	19	9	Y	17	27	1		6
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2012	2	24	9	Y	22	16	1		12
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	Y	17	16	1		13
-----																
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9186 - 10480						
11	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	1316	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1253	2	2	9	Y	2	1	1		1
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	1		1
-----																
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9030 - 9166						
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	128	1	2255	2	Y	3	5	1		2
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	Y	3				5
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	109	1	2063	2	Y	2				7
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1892	2	Y	3	5	1		5
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	121	1	2078	2	Y	2				7
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1950	2	Y	4	5	1		6
-----																
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 10561		PERF. 9164 - 10446						
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	Y	29	24	1		20
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1867	2	34	9	Y	31	25	1		26
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	Y	31	25	1		32
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1699	2	34	9	Y	31	52	1		11
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1648	2	32	9	Y	29	24	1		16
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1603	2	26	9	Y	24	22	1		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
12		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587 2		Y	-0-		-0-
01		1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1675 2		Y	-0-		-0-
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-		-0-
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-		-0-
*04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-		-0-
-----												
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464												
11		1800 X	1486	-0-	-314	-0-	1476 2	10 9	Y	9	7 1	6
12		1860 X	1569	-0-	-291	-0-	1557 2	12 9	Y	11	8 1	9
01		1860 X	1422	-0-	-438	-0-	1412 2	10 9	Y	9	8 1	10
02		1400 X	1112	-0-	-288	-0-	1103 2	9 9	Y	8	15 1	3
03		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1992 2	15 9	Y	14	9 1	8
*04		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2068 2	13 9	Y	12	11 1	9
-----												
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410												
11		1890 N	1706	-0-	-184	-0-	92 1	1613 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
12		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	97 1	1689 2	Y	2		3
							2 9					
01		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	87 1	1637 2	Y	1		4
							1 9					
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	89 1	1507 2	Y	2	3 1	3
							2 9					
03		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	97 1	1668 2	Y	1		4
							1 9					
04		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	87 1	1572 2	Y	2	3 1	3
							2 9					
-----												
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478												
11		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2822 2	8 9	Y	7	6 1	5
12		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2903 2	8 9	Y	7	6 1	6
01		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3068 2	9 9	Y	8	6 1	8
02		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2639 2	9 9	Y	8	13 1	3
03		2914 N	2884	-0-	-30	-0-	2876 2	8 9	Y	7	6 1	4
04		2940 N	2932	-0-	-8	-0-	2924 2	8 9	Y	7	6 1	5



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418															
11		2400 N	2175	-0-	-225	-0-	117	1	2058	2	Y	-0-			-0-
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	126	1	2206	2	Y	-0-			-0-
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-			-0-
02		2044 N	1983	-0-	-61	-0-	110	1	1873	2	Y	-0-			-0-
03		2325 N	2077	-0-	-248	-0-	114	1	1963	2	Y	-0-			-0-
04		2160 N	1972	-0-	-188	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-			-0-
-----															
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391															
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	6	1	5
12		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1447	2	10	9	Y	9	7	1	7
01		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1441	2	8	9	Y	7	6	1	8
02		1372 N	1330	-0-	-42	-0-	1321	2	9	9	Y	8	13	1	3
03		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1428	2	10	9	Y	9	7	1	5
*04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	Y	6	6	1	5
-----															
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408															
11		1260 N	785	-0-	-475	-0-	771	2	14	9	Y	13	14	1	9
12		1488 N	499	-0-	-989	-0-	490	2	9	9	Y	8	10	1	7
01		1116 N	444	-0-	-672	-0-	435	2	9	9	Y	8	7	1	8
02		728 N	344	-0-	-384	-0-	337	2	7	9	Y	6	12	1	2
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	855	2	19	9	Y	17	10	1	9
*04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	2	24	9	Y	22	14	1	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	195459	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 10162 - 10334					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200163	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9088 - 10470					
11		2880 X	2243	-0-	-637	-0-	120	1	2114	2	Y	8	16	1		8
							9	9								
12		2976 X	2158	-0-	-818	-0-	116	1	2033	2	Y	8				16
							9	9								
01		2976 X	2335	-0-	-641	-0-	117	1	2209	2	Y	8				24
							9	9								
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	131	1	2226	2	Y	9	16	1		17
							10	9								
03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	Y	8				25
							9	9								
04		2250 N	1849	-0-	-401	-0-	97	1	1742	2	Y	9	17	1		17
							10	9								
BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204454	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9765 - 10408					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208299	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9092 - 10498					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9208 - 10464					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9008 - 10414					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		1500 N	1359	-0-	-141	-0-	73 1	1282 2	Y	4		8 1		4
							4 9							
12		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	71 1	1241 2	Y	4				8
							4 9							
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	78 1	1480 2	Y	5				13
							6 9							
02		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	70 1	1180 2	Y	4		8 1		9
							4 9							
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	85 1	1468 2	Y	4				13
							4 9							
*04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	99 1	1787 2	Y	8		9 1		12
							9 9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452														
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-				-0-
							3 1	57 2	Y	-0-				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-
							2 1	26 2	Y	-0-				-0-
01		186 N	46	-0-	-140	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
							2 1	41 2	Y	-0-				-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
							2 1	41 2	Y	-0-				-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				-0-
							2 1	41 2	Y	-0-				-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				-0-
							2 1	41 2	Y	-0-				-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465														
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	102 1	1800 2	Y	28		53 1		27
							31 9							
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1963 2	Y	32				59
							35 9							
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	99 1	1863 2	Y	25				84
							28 9							
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88 1	1489 2	Y	26		56 1		54
							29 9							
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99 1	1712 2	Y	26				80
							29 9							
*04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	93 1	1670 2	Y	34		54 1		60
							37 9							
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407														
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	155 1	2717 2	Y	-0-				-0-
							176 1	3083 2	Y	-0-				-0-
12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	171 1	3235 2	Y	-0-				-0-
							142 1	2412 2	Y	-0-				-0-
01		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	171 1	3235 2	Y	-0-				-0-
							162 1	2792 2	Y	-0-				-0-
02		2688 N	2554	-0-	-134	-0-	142 1	2412 2	Y	-0-				-0-
							151 1	2716 2	Y	-0-				-0-
03		2976 X	2954	-0-	-22	-0-	162 1	2792 2	Y	-0-				-0-
							151 1	2716 2	Y	-0-				-0-
04		2880 X	2867	-0-	-13	-0-	151 1	2716 2	Y	-0-				-0-
							151 1	2716 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARRETT SALTWATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	224664	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3081 - 3282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234320	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9116 - 10472			
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	2	25	9	Y	23	18	1	16
12	2759 N	2665	-0-	-94	-0-	-0-	2636	2	29	9	Y	26	20	1	22
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2	28	9	Y	25	21	1	26
02	2324 N	1825	-0-	-499	-0-	-0-	1803	2	22	9	Y	20	39	1	7
03	2666 N	1834	-0-	-832	-0-	-0-	1812	2	22	9	Y	20	16	1	11
04	2430 N	1799	-0-	-631	-0-	-0-	1781	2	18	9	Y	16	15	1	12
-----															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234958	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10234 - 10872			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236842	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10270 - 10302			
11	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2	2	1	1
12	2914 X	2822	-0-	-92	-0-	-0-	2819	2	3	9	N	3	2	1	2
01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2	2	9	N	2	2	1	2
02	2604 N	2555	-0-	-49	-0-	-0-	2552	2	3	9	N	3	4	1	1
03	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	1	1
*04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2	2	1	1
-----															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	238011	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10330 - 10772			
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	4	22	1	5
							4	9							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	5			10
							6	9							
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	6			16
							7	9							
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	11			27
							12	9							
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	24	1	6
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4			10
-----															
KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247201	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9278 - 10436			
11	2940 X	2747	-0-	-193	-0-	-0-	2702	2	45	9	N	41	35	1	28
12	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	-0-	2744	2	46	9	N	42	34	1	36
01	3007 X	2728	-0-	-279	-0-	-0-	2682	2	46	9	N	42	34	1	44
02	2716 X	2417	-0-	-299	-0-	-0-	2373	2	44	9	N	40	70	1	14
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	2	51	9	N	46	35	1	25
*04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2	44	9	N	40	35	1	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		9060 X	8721	-0-	-339	-0-	8714 2	7 9	Y	6	4 1	4
12		9176 X	8695	-0-	-481	-0-	8689 2	6 9	Y	5	4 1	5
01		8525 X	8474	-0-	-51	-0-	8468 2	6 9	Y	5	4 1	6
02		8148 X	7773	-0-	-375	-0-	7767 2	6 9	Y	5	9 1	2
03		9021 X	8481	-0-	-540	-0-	8475 2	6 9	Y	5	4 1	3
04		8730 X	8684	-0-	-46	-0-	8678 2	6 9	Y	5	4 1	4
-----												
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061												
11		9390 X	8969	-0-	-421	-0-	8969 2		Y	-0-		-0-
12		9703 X	9115	-0-	-588	-0-	9115 2		Y	-0-		-0-
01		9455 X	8850	-0-	-605	-0-	8850 2		Y	-0-		-0-
02		8540 X	7993	-0-	-547	-0-	7993 2		Y	-0-		-0-
03		9269 X	8879	-0-	-390	-0-	8879 2		Y	-0-		-0-
04		8970 X	8799	-0-	-171	-0-	8799 2		Y	-0-		-0-
-----												
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410												
11		2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2804 2	7 9	N	6	5 1	4
12		3007 X	2874	-0-	-133	-0-	2867 2	7 9	N	6	5 1	5
01		2945 X	2908	-0-	-37	-0-	2900 2	8 9	N	7	5 1	7
02		2660 X	2586	-0-	-74	-0-	2579 2	7 9	N	6	11 1	2
03		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2775 2	8 9	N	7	5 1	4
04		2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2720 2	6 9	N	5	5 1	4
-----												
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606												
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434												
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512												
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	76 1	1848 2	Y	-0-		-0-
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	84 1	2047 2	Y	-0-		-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	74 1	1817 2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517	62 1	1455 2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	1830	-0-	1830	3347	72 1	1758 2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	1724	-0-	1724	5071	62 1	1662 2	Y	-0-		-0-
-----												
DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606																			
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3220	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3216	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3101	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	3106	-0-	3106	3106	3106	118	1	2988	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	3485	-0-	3485	6591	6591	137	1	3348	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	9421	9421	110	1	2720	2	Y	-0-	-0-				-0-	
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777																			
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1909	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1916	-0-	1916	1916	1916	79	1	1837	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	3925	3925	79	1	1930	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	6118	6118	80	1	2113	2	Y	-0-	-0-				-0-	
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440																			
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2052	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	1665	1665	65	1	1600	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	3284	3284	64	1	1555	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	4775	4775	60	1	1431	2	Y	-0-	-0-				-0-	
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450																			
11		690 N	564	-0-	-126	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	15	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	507	20	1	487	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	533	-0-	533	1040	1040	21	1	512	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*04		1776 N	736	-0-	-1040	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-	-0-				-0-	
NITRO OIL & GAS, LLC 611014																			
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT				-0-	
PALMER PETROLEUM INC. 636222																			
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710																			
11		870 N	507	-0-	-363	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-	-0-				40	
12		1023 N	746	-0-	-277	-0-	-0-	44	1	702	2	Y	-0-	-0-				40	
01		1085 N	442	-0-	-643	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-	-0-				40	
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	-0-	-0-				40	
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	-0-	62	1	646	2	Y	-0-	-0-				40	
*04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	Y	-0-	-0-				40	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222												
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	4694 2	N	-0-		63
12	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	4702 2	N	-0-		63
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	4536 2	N	21		84
							23 9					
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	3684 2	N	-0-		84
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	3761 2	N	1	1 8	84
							1 9					
*04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	4248 2	N	-0-		84
-----												
BEAN												
WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684												
11	1470 N	1015	-0-	-455	-0-	-0-	48 1	967 2	N	-0-		179
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1465 2	N	-0-		179
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1363 2	N	-0-		179
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1506 2	N	-0-		179
03	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	-0-	62 1	1158 2	N	-0-		179
04	1380 N	1019	-0-	-361	-0-	-0-	60 1	959 2	N	-0-		179
-----												
LAIRD, S. S. B												
WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810												
11	1560 N	1192	-0-	-368	-0-	-0-	60 1	1131 2	N	1	1 8	42
							1 9					
12	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	-0-	62 1	967 2	N	-0-		42
01	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	-0-	62 1	1188 2	N	-0-		42
02	1120 N	1067	-0-	-53	-0-	-0-	56 1	1011 2	N	-0-		42
03	1023 N	932	-0-	-91	-0-	-0-	58 1	873 2	N	1	1 8	42
							1 9					
04	1200 N	917	-0-	-283	-0-	-0-	60 1	857 2	N	-0-		42
-----												
TORKELSON												
WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548												
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	-0-	60 1	1202 2	N	1	1 8	27
							1 9					
12	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	-0-	62 1	1339 2	N	-0-		27
01	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	-0-	56 1	1272 2	N	-0-		27
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1363 2	N	-0-		27
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	-0-	62 1	1287 2	N	-0-		27
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1620 2	N	-0-		27
-----												
LAIRD												
WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677												
11	1440 N	963	-0-	-477	-0-	-0-	48 1	915 2	N	-0-		110
12	1395 N	932	-0-	-463	-0-	-0-	62 1	870 2	N	-0-		110
01	1426 N	1040	-0-	-386	-0-	-0-	60 1	980 2	N	-0-		110
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	895 2	N	-0-		110
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1146 2	N	-0-		110
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1027 2	N	-0-		110
-----												
FAIRCLOTH ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870												
11	1560 N	799	-0-	-761	-0-	-0-	48 1	751 2	N	-0-		27
12	1054 N	761	-0-	-293	-0-	-0-	62 1	699 2	N	-0-		27
01	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	-0-	62 1	987 2	N	-0-		27
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	885 2	N	-0-		27
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	794 2	N	-0-		27
04	1020 N	803	-0-	-217	-0-	-0-	60 1	743 2	N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222  
 TORSELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	745	-0-	-305	-0-	60	1	685	2	N	-0-			115
12	1023 N	737	-0-	-286	-0-	46	1	691	2	N	-0-			115
01	1085 N	743	-0-	-342	-0-	48	1	695	2	N	-0-			115
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	-0-			115
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-			115
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	-0-			115

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	48	1	2303	2	N	3	152	1	1	8	82
12	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	62	1	3030	2	N	-0-					82
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	2	N	-0-					82
02	2800 N	3136	-0-	336	336	56	1	3080	2	N	-0-					82
03	2751 N	2415	-0-	-336	-0-	62	1	2353	2	N	-0-					82
04	2310 N	1434	-0-	-876	-0-	60	1	1374	2	N	-0-					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	2	N	-0-					78
12	961 N	607	-0-	-354	-0-	30	1	577	2	N	-0-					78
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-					78
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					78
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	-0-					78
04	930 N	299	-0-	-631	-0-	10	1	289	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					108
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					108
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1128	2	N	-0-					108
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	N	-0-					108
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	-0-					108
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-					108

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

11	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	42	1	1540	2	N	-0-					104
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2184	2	N	-0-					104
01	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					104
02	1484 N	1175	-0-	-309	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					104
03	2108 N	1051	-0-	-1057	-0-	54	1	997	2	N	-0-					104
04	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	60	1	1058	2	N	-0-					104

TORSELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

11	1200 N	631	-0-	-569	-0-	48	1	583	2	N	-0-					35
12	1054 N	516	-0-	-538	-0-	28	1	488	2	N	-0-					35
01	713 N	85	-0-	-628	-0-	6	1	79	2	N	-0-					35
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					35
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-					35
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222  
 LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	60 1	2936 2		N	-0-			35
12	3100 N	3235	-0-	135	135	62 1	3173 2		N	-0-			35
01	3059 N	2924	-0-	-135	-0-	62 1	2862 2		N	-0-			35
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	56 1	2672 2		N	-0-			35
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	62 1	2955 2		N	-0-			35
*04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	60 1	2501 2		N	-0-			35

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

11	1020 N	859	-0-	-161	-0-	60 1	799 2		N	-0-			72
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	62 1	952 2		N	-0-			72
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58 1	867 2		N	-0-			72
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	56 1	745 2		N	-0-			72
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62 1	1014 2		N	-0-			72
04	900 N	761	-0-	-139	-0-	60 1	701 2		N	-0-			72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	24 1	1504 2		N	-0-			97
12	1581 N	1289	-0-	-292	-0-	62 1	1227 2		N	-0-			97
01	930 N	322	-0-	-608	-0-	10 1	290 2		N	20			117
						22 9							
02	1428 N	1174	-0-	-254	-0-	48 1	1126 2		N	-0-			117
03	1302 N	823	-0-	-479	-0-	14 1	809 2		N	-0-			117
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60 1	765 2		N	-0-			117

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

11	510 N	15	-0-	-495	-0-	2 1	13 2		Y	-0-			75
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2		Y	-0-			75
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	10 1	200 2		Y	-0-			75
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2		Y	-0-			75
03	186 N	59	-0-	-127	-0-	4 1	55 2		Y	-0-			75
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	8 1	116 2		Y	-0-			75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

11	1800 N	1372	-0-	-428	-0-	60 1	1312 2		N	-0-			47
12	1860 N	1452	-0-	-408	-0-	62 1	1390 2		N	-0-			47
01	1612 N	1322	-0-	-290	-0-	60 1	1262 2		N	-0-			47
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	56 1	1289 2		N	-0-			47
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	62 1	1698 2		N	-0-			47
*04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	60 1	1976 2		N	-0-			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222													
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	30 1	1235 2		N	1	1 8		27
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	1 9			N	-0-			27
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	34 1	1662 2		N	19			46
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	21 9			N	-0-			46
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	28 1	629 2		N	-0-			47
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	48 1	1030 2		N	1			47
						1 9							
						14 1	1037 2		N	-0-			47
-----													
LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845													
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	248 2		N	-0-			147
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			147
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			147
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	6 1	56 2		N	-0-			147
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	89 2		N	-0-			147
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2		N	-0-			147
-----													
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735													
11	2190 X	1654	-0-	-536	-0-	60 1	1502 2		N	84	154 1	3 8	27
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	92 9			N	-0-			27
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	62 1	3140 2		N	-0-			27
02	2240 X	1027	-0-	-1213	-0-	30 1	997 2		N	-0-			27
03	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	62 1	2301 2		N	-0-			27
*04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	60 1	2380 2		N	-0-			27
-----													
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806													
11	1080 N	915	-0-	-165	-0-	48 1	867 2		N	-0-			22
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	62 1	1396 2		N	-0-			22
01	1116 N	831	-0-	-285	-0-	62 1	769 2		N	-0-			22
02	868 N	773	-0-	-95	-0-	56 1	717 2		N	-0-			22
03	1457 N	809	-0-	-648	-0-	62 1	747 2		N	-0-			22
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	60 1	737 2		N	-0-			22
-----													
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906													
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	44 1	1009 2		N	-0-			27
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62 1	691 2		N	-0-			27
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	62 1	1338 2		N	-0-			27
02	980 N	620	-0-	-360	-0-	56 1	564 2		N	-0-			27
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62 1	1337 2		N	-0-			27
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	60 1	725 2		N	146	146 1		27
						161 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	48 1	1373 2	N	1	1 8	29
						1 9					
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	62 1	1449 2	N	-0-		29
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62 1	1217 2	N	14		43
						15 9					
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	56 1	990 2	N	-0-		43
03	1271 N	809	-0-	-462	-0-	62 1	747 2	N	-0-		43
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	60 1	1139 2	N	-0-		43
-----											
LAIRD		WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
-----											
TORKELSON		WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896		
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	60 1	1940 2	N	-0-		22
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	62 1	2220 2	N	-0-		22
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	60 1	1531 2	N	-0-		22
02	1876 N	1808	-0-	-68	-0-	56 1	1752 2	N	-0-		22
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	62 1	2077 2	N	-0-		22
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	60 1	1412 2	N	-0-		22
-----											
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711		
11	900 N	610	-0-	-290	-0-	20 1	588 2	N	2	2 8	174
						2 9					
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	N	-0-		174
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62 1	812 2	N	-0-		174
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	56 1	708 2	N	-0-		174
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 2	N	-0-		174
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2	N	-0-		174
-----											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923		
11	1830 N	1442	-0-	-388	-0-	48 1	1393 2	N	1	1 8	97
						1 9					
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	62 1	2336 2	N	-0-		97
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62 1	1683 2	N	-0-		97
02	1344 N	1340	-0-	-4	-0-	42 1	1298 2	N	-0-		97
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	62 1	1825 2	N	-0-		97
*04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	60 1	2036 2	N	-0-		97
-----											
LAIRD, S. S. B		WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783		
11	1500 N	1050	-0-	-450	-0-	48 1	1000 2	N	2	2 8	27
						2 9					
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	62 1	1725 2	N	-0-		27
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	62 1	1177 2	N	-0-		27
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	N	-0-		27
03	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	62 1	1095 2	N	-0-		27
*04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	60 1	1176 2	N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189936	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10678 - 10932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1530 N	637	-0-	-893	-0-	34 1	602 2	N		1	1 8		19
12	930 N	597	-0-	-333	-0-	1 9	561 2	N		-0-			19
01	1395 N	974	-0-	-421	-0-	36 1	930 2	N		-0-			19
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	44 1	934 2	N		-0-			19
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48 1	631 2	N		-0-			19
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	44 1	773 2	N		-0-			19
						30 1							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
ACKER		WELL #:		1	RRCID ->	112119	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750 - 11037	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	91 1	475 3	N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	115875	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10648 - 10953	
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	51 1	258 3	Y		-0-			108
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	59 1	291 3	Y		-0-			108
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	91 1	396 3	Y		5			113
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	6 9	277 3	Y		27			140
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	30 9	839 3	Y		12			152
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	177 1	844 3	Y		-0-			152
						13 9							
						219 1							
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	117992	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10788 - 11005	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64 1	416 3	Y		-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63 1	404 3	Y		73			73
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	80 9	395 3	Y		-0-			73
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	74 1	367 3	Y		-0-			73
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	66 1	395 3	Y		-0-			73
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	63 1	363 3	Y		-0-			73
						71 1							
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	117993	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	10781 - 10962	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	76 1	565 3	Y		-0-			25
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91 1	666 3	Y		-0-			25
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	123 1	736 3	Y		-0-			25
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	122 1	751 3	Y		-0-			25
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	159 1	1092 3	Y		-0-			25
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	135 1	752 3	Y		-0-			25
MCCRORY, P.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175566	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10603 - 10905	
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	85 1	341 2	N		-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	124 1	471 2	N		-0-			-0-
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	81 1	331 2	N		-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	105 1	426 2	N		-0-			-0-
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	95 1	382 2	N		-0-			-0-
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	94 1	376 2	N		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	104	1	423	2	N	-0-		-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	71	1	273	2	N	-0-		-0-
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	64	1	265	2	N	-0-		-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	105	1	426	2	N	-0-		-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	106	1	427	2	N	-0-		-0-
*04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	2	N	-0-		-0-
-----														
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024														
11		420 N	284	-0-	-136	-0-	38	1	246	3	Y	-0-		21
12		372 N	317	-0-	-55	-0-	42	1	275	3	Y	-0-		21
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	52	1	280	3	Y	-0-		21
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-		21
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	Y	-0-		21
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	51	1	257	3	Y	-0-		21
-----														
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
-----														
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902														
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	69	1	342	3	Y	-0-		-0-
12		434 N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	3	Y	-0-		-0-
01		403 N	352	-0-	-51	-0-	66	1	286	3	Y	-0-		-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	73	1	323	3	Y	-0-		-0-
03		403 N	216	-0-	-187	-0-	38	1	178	3	Y	-0-		-0-
04		330 N	242	-0-	-88	-0-	50	1	192	3	Y	-0-		-0-
-----														
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870														
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	105	1	525	3	Y	-0-		-0-
12		682 N	681	-0-	-1	-0-	114	1	567	3	Y	-0-		-0-
01		713 N	595	-0-	-118	-0-	112	1	483	3	Y	-0-		-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	77	1	338	3	Y	-0-		-0-
03		682 N	339	-0-	-343	-0-	59	1	280	3	Y	-0-		-0-
04		570 N	338	-0-	-232	-0-	69	1	269	3	Y	-0-		-0-
-----														
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984														
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	80	1	504	3	Y	-0-		68
12		558 N	481	-0-	-77	-0-	67	1	414	3	Y	-0-		68
01		527 N	199	-0-	-328	-0-	32	1	167	3	Y	-0-		68
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	Y	-0-		68
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	158	1	870	3	Y	-0-		68
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	-0-		68
-----														
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964														
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	118	1	850	3	Y	-0-		66
12		930 N	929	-0-	-1	-0-	114	1	815	3	Y	-0-		66
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	142	1	834	3	Y	-0-		66
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-		66
03		930 N	845	-0-	-85	-0-	119	1	726	3	Y	-0-		66
04		930 N	797	-0-	-133	-0-	132	1	665	3	Y	-0-		66



OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 650201									
ACKER												WELL #: 2		RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10804 - 11006	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	98 1	622 3	Y		-0-						165				
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	122 1	763 3	Y		-0-						165				
01		558 N	246	-0-	-312	-0-	39 1	207 3	Y		-0-						165				
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	56 1	284 3	Y		-0-						165				
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	196 1	1078 3	Y		-0-						165				
*04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	167 1	732 3	Y		-0-						165				
-----																					
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10580 - 10830	
11		210 N	97	-0-	-113	-0-	13 1	84 3	Y		-0-						87				
12		217 N	80	-0-	-137	-0-	11 1	69 3	Y		-0-						87				
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	7 1	39 3	Y		-0-						87				
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 3	Y		-0-						87				
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	36 1	201 3	Y		-0-						87				
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	62 1	273 3	Y		-0-						87				
-----																					
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10634 - 10780	
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	63 1	399 3	Y		-0-						88				
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	75 1	466 3	Y		-0-						88				
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	36 1	186 3	Y		-0-						88				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						88				
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y		-0-						88				
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-						88				
-----																					
PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 9698 - 10250	
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	123 1	616 3	Y		-0-						-0-				
12		713 N	526	-0-	-187	-0-	88 1	438 3	Y		-0-						-0-				
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	137 1	593 3	Y		-0-						-0-				
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	108 1	477 3	Y		-0-						-0-				
03		527 N	416	-0-	-111	-0-	73 1	343 3	Y		-0-						-0-				
04		690 N	242	-0-	-448	-0-	50 1	192 3	Y		-0-						-0-				
-----																					
FERGUSON GAS UNIT 2												WELL #: 3		RRCID -> 228019		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10702 - 10974	
11		870 N	753	-0-	-117	-0-	90 1	663 3	Y		-0-						207				
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	112 1	826 3	Y		-0-						207				
01		837 N	483	-0-	-354	-0-	69 1	414 3	Y		-0-						207				
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	61 1	376 3	Y		-0-						207				
03		775 N	457	-0-	-318	-0-	58 1	399 3	Y		-0-						207				
*04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	83 1	463 3	Y		-0-						207				
-----																					
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.												674342									
GRISSOM ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 206256		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9462 - 10609	
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	N		1						61				
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	524 2	1 9	N		1						62				
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 2	1 9	N		1						63				
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	N		1						64				
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	N		1						65				
04		510 N	488	-0-	-22	-0-	487 2	1 9	N		1						66				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																	
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 10496 - 10770																	
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					10
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					10
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	362	2	107	9	N	97	97	1			10
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																	
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 10258 - 10435																	
11		1380 X	1015	-0-	-365	-0-	1015	2			Y	-0-					5
12		1426 X	782	-0-	-644	-0-	782	2			Y	-0-					5
01		1426 X	1149	-0-	-277	-0-	1072	2	77	9	Y	70	74	1			1
02		952 N	804	-0-	-148	-0-	804	2			Y	-0-					1
*03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					1
*04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					1
-----																	
JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10198 - 10451																	
11		750 X	544	-0-	-206	-0-	544	2			Y	-0-					18
12		775 X	415	-0-	-360	-0-	415	2			Y	-0-					18
01		775 X	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					18
02		504 N	435	-0-	-69	-0-	435	2			Y	-0-					18
*03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					18
*04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
-----																	
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JIMMERSON 'B' WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 10328 - 10500																	
11		570 X	408	-0-	-162	-0-	408	2			Y	-0-					10
12		589 X	304	-0-	-285	-0-	304	2			Y	-0-					10
01		589 X	411	-0-	-178	-0-	411	2			Y	-0-					10
02		392 N	319	-0-	-73	-0-	319	2			Y	-0-					10
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					10
*04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	64	1	1130	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	973	-0-	-205	-0-	55	1	918	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	879	-0-	-241	-0-	51	1	828	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	57	1	945	2	Y	-0-			-0-
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	978	2	Y	-0-			-0-
-----														
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
11	2730 X	2026	-0-	-704	-0-	103	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2040	-0-	-781	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	2018	-0-	-462	-0-	114	1	1904	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	103	1	1699	2	Y	1			1
03	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	113	1	1875	2	Y	-0-	1 1		-0-
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	111	1	1814	2	Y	-0-			-0-
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432														
11	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	84	1	1488	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	92	1	1535	2	Y	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1328	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	85	1	1423	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	83	1	1357	2	Y	-0-			-0-
-----														
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10343 - 10588														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540														
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9328 - 10516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	151 1	2812 2	Y	1			1		
12		3038 N	2954	-0-	-84	-0-	159 1	2793 2	Y	2	2	1	1		
01		2914 N	2830	-0-	-84	-0-	160 1	2670 2	Y	-0-	1	1	-0-		
02		2772 X	2562	-0-	-210	-0-	147 1	2414 2	Y	1			1		
03		3069 X	2903	-0-	-166	-0-	164 1	2737 2	Y	2	2	1	1		
04		2970 X	2741	-0-	-229	-0-	158 1	2582 2	Y	1	1	1	1		
-----															
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787										COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9136 - 10456
11		2430 N	2392	-0-	-38	-0-	122 1	2268 2	Y	2			2		
12		2480 N	2266	-0-	-214	-0-	122 1	2143 2	Y	1	2	1	1		
01		2480 N	2366	-0-	-114	-0-	134 1	2232 2	Y	-0-	1	1	-0-		
02		2212 N	2130	-0-	-82	-0-	122 1	2006 2	Y	2			2		
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	132 1	2190 2	Y	3	3	1	2		
*04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	132 1	2163 2	Y	1	2	1	1		
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208										COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9239 - 10538
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	26 1	475 2	Y	-0-			-0-		
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	484 2	Y	-0-			-0-		
01		589 N	484	-0-	-105	-0-	27 1	457 2	Y	-0-			-0-		
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	26 1	422 2	Y	-0-			-0-		
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	480 2	Y	-0-			-0-		
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	-0-			-0-		
-----															
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495										COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9165 - 10572
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	26 1	478 2	Y	2			2		
12		527 N	518	-0-	-9	-0-	28 1	490 2	Y	-0-	2	1	-0-		
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	488 2	Y	-0-			-0-		
02		476 N	283	-0-	-193	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-		
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	40 1	656 2	Y	-0-			-0-		
04		510 N	496	-0-	-14	-0-	29 1	467 2	Y	-0-			-0-		
-----															
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846										COMPL. DATE	03/04/1988	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9230 - 10462
11		2670 N	2577	-0-	-93	-0-	132 1	2444 2	Y	1			1		
12		2821 N	2568	-0-	-253	-0-	138 1	2430 2	Y	-0-	1	1	-0-		
01		2449 N	2161	-0-	-288	-0-	122 1	2038 2	Y	1	1	1	-0-		
02		2408 N	2094	-0-	-314	-0-	120 1	1971 2	Y	3			3		
03		2573 N	2169	-0-	-404	-0-	123 1	2045 2	Y	1	3	1	1		
*04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	135 1	2205 2	Y	1	1	1	1		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	798 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	43 1	766 2	Y	-0-		-0-
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	43 1	723 2	Y	-0-		-0-
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	38 1	625 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	42 1	697 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	40 1	662 2	Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	158 1	2933 2	Y	3		3
12	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	164 1	2880 2	Y	1	3 1	1
01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	168 1	2812 2	Y	1	2 1	-0-
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	136 1	2244 2	Y	1		1
03	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	152 1	2525 2	Y	2	2 1	1
04	2910 X	2333	-0-	-577	-0-	134 1	2198 2	Y	1	1 1	1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

11	1650 N	1398	-0-	-252	-0-	71 1	1326 2	Y	1		1
12	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	61 1	1071 2	Y	2	2 1	1
01	1767 N	557	-0-	-1210	-0-	31 1	526 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1316 N	582	-0-	-734	-0-	33 1	548 2	Y	1		1
03	1147 N	716	-0-	-431	-0-	40 1	676 2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43 1	701 2	Y	1		1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
STRONG, W.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081719		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	Y	2	2 8	-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	2 9					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	Y	-0-		-0-
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	33 1	545 2	Y	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	493 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	32 1	535 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
						31 1	511 2	Y	-0-		-0-
-----											
NORRIS, N.C.		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707			
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	Y	1		1
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 9					
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	406 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	409 2	Y	1	1 1	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1 9					
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	364 2	Y	1		1
						1 9					
						23 1	390 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
						23 1	374 2	Y	-0-	1 1	-0-
-----											
BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472			
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	142 1	306 2	Y	-0-		58
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	141 1	331 2	Y	-0-		58
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	148 1	299 2	Y	-0-		58
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	114 1	213 2	Y	-0-		58
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	130 1	240 2	Y	-0-		58
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	106 1	264 2	Y	-0-		58
-----											
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622			
11	510 N	422	-0-	-88	-0-	22 1	400 2	Y	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	428 2	Y	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	455 2	Y	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	346 2	Y	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	Y	-0-		-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1	403 2	Y	-0-		-0-
-----											
MENEFEET, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1950 N	1470	-0-	-480	-0-	75	1	1395	2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	93	1	1632	2	Y	-0-		-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-		-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1555	2	Y	-0-		-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	94	1	1530	2	Y	-0-		-0-
-----													
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508													
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	788	-0-	-390	-0-	42	1	746	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-		-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-		-0-
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	-0-		-0-
-----													
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497													
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	72	1	205	2	Y	2	2 8	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	77	1	222	2	Y	9		9
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	80	1	199	2	Y	1		10
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	2	Y	-0-		10
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	88	1	207	2	Y	2	2 8	10
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	70	1	219	2	Y	-0-		10
-----													
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	2556	-0-	2556	2556	147	1	2408	2	Y	1		1
-----													
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599													
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-		-0-
-----													
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341												
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	169	1	3146	2	Y	1	1
12	3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-	-0-
01	3193 X	1447	-0-	-1746	-0-	81	1	1365	2	Y	1	1
02	2968 X	1646	-0-	-1322	-0-	94	1	1550	2	Y	2	2
03	3286 X	1197	-0-	-2089	-0-	68	1	1128	2	Y	1	1
04	3180 X	1519	-0-	-1661	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-	1
-----												
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657												
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454												
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	45	1	837	2	Y	-0-	-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	47	1	787	2	Y	-0-	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-	-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	Y	-0-	-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552												
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	45	1	835	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	48	1	837	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	851	-0-	-110	-0-	48	1	803	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	43	1	710	2	Y	-0-	-0-
03	899 N	823	-0-	-76	-0-	47	1	776	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	45	1	735	2	Y	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1717	-0-	-353	-0-	88	1	1629	2	Y	-0-		-0-
12	1984 N	1725	-0-	-259	-0-	93	1	1631	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	1953 N	1690	-0-	-263	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-		-0-
02	1596 N	1516	-0-	-80	-0-	87	1	1429	2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	94	1	1569	2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	93	1	1518	2	Y	-0-		-0-
-----													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567													
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	53	1	987	2	Y	1		1
						1	9						
12	1116 N	858	-0-	-258	-0-	46	1	812	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1116 N	637	-0-	-479	-0-	36	1	601	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-		-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553													
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	147	1	2731	2	Y	1		1
						1	9						
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	137	1	2417	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	158	1	2641	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	129	1	2119	2	Y	2		2
						2	9						
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2504	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*04	3000 N	3067	-0-	67	67	176	1	2890	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
-----													
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590													
11	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	53	1	993	2	Y	-0-		-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-		-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	Y	1		1
						1	9						
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-		-0-
-----													
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9034 - 10435		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2430 N	2353	-0-	-77	-0-	120	1	2233	2	Y	-0-					-0-
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	127	1	2235	2	Y	-0-					-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	136	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	2184 N	2160	-0-	-24	-0-	124	1	2035	2	Y	1					1
						1	9									
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2213	2	Y	-0-					-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981											TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9560 - 10596		
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	1					1
						1	9									
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1531	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	90	1	1503	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	80	1	1319	2	Y	1					1
						1	9									
03	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	90	1	1504	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	86	1	1402	2	Y	1					1
						1	9									
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980											TOTAL DEPTH	10664	PERF.	9570 - 10567		
11	2760 N	2422	-0-	-338	-0-	124	1	2297	2	Y	1					1
						1	9									
12	2821 N	2342	-0-	-479	-0-	126	1	2216	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2542 N	1457	-0-	-1085	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	2268 N	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410 N	12	-0-	-1398	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992											TOTAL DEPTH	10584	PERF.	9131 - 10476		
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152	1	2820	2	Y	1					1
						1	9									
12	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	98	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2744 X	2277	-0-	-467	-0-	131	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	184	1	3049	2	Y	7	1	1			6
						8	9									
04	2940 X	2856	-0-	-84	-0-	164	1	2690	2	Y	2	6	1			2
						2	9									
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980											TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9936 - 10600		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	118	1	2187	2	Y	1			1
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	122	1	2144	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1	1	-0-
02	2128 N	2052	-0-	-76	-0-	118	1	1933	2	Y	1			1
03	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	124	1	2065	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2220 N	1981	-0-	-239	-0-	114	1	1867	2	Y	-0-			-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552														
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	354	-0-	-111	-0-	18	1	335	2	Y	1	1	1	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	Y	4	4	1	-0-
02	616 N	463	-0-	-153	-0-	26	1	431	2	Y	5			5
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	1	5	1	1
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-			1
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437														
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	902	-0-	-50	-0-	52	1	850	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	57	1	942	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	55	1	904	2	Y	-0-			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480														
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	-0-			27
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	2	Y	-0-			27
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-			27
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	49	1	809	2	Y	-0-			27
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-	27	1	-0-
04	960 N	909	-0-	-51	-0-	52	1	857	2	Y	-0-			-0-
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10330 - 10606														
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	39	1	654	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	616	-0-	-56	-0-	35	1	581	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	39	1	651	2	Y	-0-			-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-			-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613													
11	1590 N	1445	-0-	-145	-0-	74	1	1371	2	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	82	1	1364	2	Y	-0-		-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	2	Y	-0-		-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	93	1	1541	2	Y	-0-		-0-
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	-0-		-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505													
11	2310 N	2192	-0-	-118	-0-	112	1	2078	2	Y	2		2
12	2976 X	2349	-0-	-627	-0-	126	1	2222	2	Y	1	2 1	1
01	2976 X	2311	-0-	-665	-0-	130	1	2181	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2548 X	1987	-0-	-561	-0-	114	1	1871	2	Y	2		2
03	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	129	1	2151	2	Y	2	2 1	2
04	2280 X	2175	-0-	-105	-0-	125	1	2049	2	Y	1	2 1	1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465													
11	1680 X	1417	-0-	-263	-0-	72	1	1344	2	Y	1		1
12	1519 N	1208	-0-	-311	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1302 N	959	-0-	-343	-0-	54	1	905	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	954	-0-	-362	-0-	55	1	898	2	Y	1		1
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	2	Y	1	1 1	1
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	91	1	1487	2	Y	-0-	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	210 N	35	-0-	-175	-0-		2	1	33	2	Y	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		9	1	170	2	Y	-0-
01	217 N	24	-0-	-193	-0-		1	1	23	2	Y	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		40	1	674	2	Y	2
							2	9				
03	186 N	133	-0-	-53	-0-		8	1	125	2	Y	-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		10	1	168	2	Y	-0-
-----												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649												
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-		26	1	489	2	Y	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-		29	1	514	2	Y	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-		29	1	486	2	Y	-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-		25	1	406	2	Y	-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-		28	1	460	2	Y	-0-
04	510 N	453	-0-	-57	-0-		26	1	427	2	Y	-0-
-----												
OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417												
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-		38	1	705	2	Y	-0-
12	279 N	41	-0-	-238	-0-		2	1	39	2	Y	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		74	1	1240	2	Y	4
							4	9				4
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-		13	1	208	2	Y	-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-		23	1	375	2	Y	-0-
-----												
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453												
11	3510 X	3431	-0-	-79	-0-		175	1	3255	2	Y	1
							1	9				1
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		203	1	3583	2	Y	1
							1	9				2
01	3627 X	3439	-0-	-188	-0-		194	1	3244	2	Y	1
							1	9				1
02	3192 X	3082	-0-	-110	-0-		177	1	2903	2	Y	2
							2	9				2
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		211	1	3508	2	Y	-0-
04	3420 X	3320	-0-	-100	-0-		191	1	3128	2	Y	1
							1	9				1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982											TOTAL DEPTH	10769	PERF.	9235 - 10600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	892	-0-	-68	-0-	-0-	46	1	846	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	-0-	52	1	870	2	Y	1	1 1		-0-
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	-0-			-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-			-0-
-----															
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982											TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9146 - 10555	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	2	Y	-0-			32
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-			32
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1589	2	Y	1			33
02	1568 N	1538	-0-	-30	-0-	-0-	88	1	1448	2	Y	2			35
03	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	-0-	95	1	1579	2	Y	4	36 1		3
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	-0-	93	1	1525	2	Y	-0-			3
-----															
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982											TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10322 - 10566	
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982											TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10268 - 10546	
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	2948	2	Y	17	25 1		4
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	2915	2	Y	-0-			4
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	2953	2	Y	-0-			4
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	3298	2	Y	1			5
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	3979	2	Y	-0-			5
*04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	3582	2	Y	-0-	1 1		4
-----															
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982											TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10339 - 10624	
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	Y	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	-0-	50	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-			-0-
-----															
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994											TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9272 - 10674	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460 N	1317	-0-	-1143	-0-	67	1	1248	2	Y	2			2
12	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	73	1	1293	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1922 N	1242	-0-	-680	-0-	70	1	1171	2	Y	1	1	1	-0-
02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	68	1	1110	2	Y	2			2
03	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	65	1	1082	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1200 N	797	-0-	-403	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
-----														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666														
11	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	112	1	2089	2	Y	-0-			-0-
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	Y	1	1	1	-0-
01	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	122	1	2038	2	Y	1	1	1	-0-
02	2044 N	1958	-0-	-86	-0-	112	1	1845	2	Y	1			1
03	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	123	1	2049	2	Y	1	1	1	1
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569														
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	21	1	339	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	2	Y	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-			-0-
-----														
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620														
11	2340 N	1704	-0-	-636	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1643	-0-	-434	-0-	88	1	1554	2	Y	1	1	1	-0-
01	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1280	-0-	-316	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	80	1	1324	2	Y	1	1	1	-0-
04	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	73	1	1187	2	Y	-0-			-0-
-----														
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316														
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	199	1	933	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	84	1	1042	2	Y	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	77	1	932	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	85	1	1018	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	83	1	994	2	Y	-0-			-0-
-----														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638														
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	59	1	991	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	55	1	906	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	57	1	949	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-	53	1	863	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	324 1	1523 2	1523 2	Y	12	1 8		20
12	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	142 1	1760 2	1760 2	Y	1			21
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	140 1	1712 2	1712 2	Y	7	25 1		3
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126 1	1525 2	1525 2	Y	-0-			3
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	142 1	1709 2	1709 2	Y	2			5
04	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	120 1	1439 2	1439 2	Y	4			9

  

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614													
11	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	62 1	1146 2	1146 2	Y	1			1
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	67 1	1176 2	1176 2	Y	2	2 1		1
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74 1	1238 2	1238 2	Y	2	3 1		-0-
02	1120 N	1115	-0-	-5	-0-	64 1	1048 2	1048 2	Y	3			3
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	69 1	1152 2	1152 2	Y	2	4 1		1
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	71 1	1165 2	1165 2	Y	2	1 1		2

  

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 10912 - 11211													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10104 - 10356													
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	100 1	469 2	469 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	45 1	553 2	553 2	Y	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45 1	552 2	552 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	39 1	474 2	474 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	43 1	513 2	513 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	42 1	507 2	507 2	Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	658	1	5135	2	Y	15	20 1	4
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	666	1	4924	2	Y	1	1 1	4
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	695	1	4991	2	Y	-0-		4
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	606	1	4225	2	Y	-0-		4
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	632	1	4324	2	Y	1	1 1	4
*04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	563	1	3711	2	Y	-0-		4
-----													
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414													
11	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	171	1	3181	2	Y	2		2
12	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	186	1	3281	2	Y	1	2 1	1
01	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	181	1	3024	2	Y	1	1 1	1
02	3192 X	2778	-0-	-414	-0-	159	1	2617	2	Y	2		3
03	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	178	1	2965	2	Y	-0-	3 1	-0-
*04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	194	1	3178	2	Y	-0-		-0-
-----													
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372													
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	79	1	978	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	75	1	915	2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	881	-0-	-183	-0-	67	1	814	2	Y	-0-		-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	82	1	988	2	Y	-0-		-0-
*04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	1		1
-----													
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108													
11	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	91	1	1696	2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-		-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1681	2	Y	-0-		-0-
04	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1806	2	Y	2	2
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1782	2	Y	2	1
01	1953 N	1766	-0-	-187	-0-	100	1	1666	2	Y	-0-	-0-
02	1792 N	1473	-0-	-319	-0-	84	1	1387	2	Y	2	2
03	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	93	1	1551	2	Y	2	2
04	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	82	1	1345	2	Y	1	2
-----												
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427												
11	2640 N	2613	-0-	-27	-0-	457	1	2145	2	Y	10	32
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	220	1	2715	2	Y	1	33
01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	226	1	2753	2	Y	7	37
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	199	1	2411	2	Y	-0-	3
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	221	1	2666	2	Y	1	4
*04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	217	1	2598	2	Y	5	9
-----												
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477												
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2356	2	Y	-0-	-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	131	1	2303	2	Y	1	1
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	123	1	2064	2	Y	-0-	-0-
02	2324 N	2126	-0-	-198	-0-	122	1	2003	2	Y	1	1
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2617	2	Y	2	2
*04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	164	1	2682	2	Y	-0-	1
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408												
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1680	2	Y	1	1
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	Y	-0-	-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	101	1	1680	2	Y	-0-	-0-
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1482	2	Y	1	1
03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-	-0-
*04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	99	1	1622	2	Y	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3115	-0-	115	115	159	1	2954	2	Y	2			2
12	3100 N	3126	-0-	26	141	168	1	2957	2	Y	1	2	1	1
01	3050 N	2909	-0-	-141	-0-	164	1	2745	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2744 X	2628	-0-	-116	-0-	151	1	2475	2	Y	2			2
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	174	1	2889	2	Y	2	2	1	2
04	2940 X	2578	-0-	-362	-0-	148	1	2429	2	Y	1	2	1	1
-----														
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656														
11	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	64	1	1185	2	Y	2			2
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	64	1	1129	2	Y	1	2	1	1
01	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	69	1	1153	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1120 N	1012	-0-	-108	-0-	58	1	952	2	Y	2			2
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	66	1	1101	2	Y	2	2	1	2
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	1	2	1	1
-----														
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481														
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	Y	2			2
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	3142	2	Y	1	1	1	-0-
02	3332 X	2950	-0-	-382	-0-	169	1	2781	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	183	1	3050	2	Y	5	1	1	4
04	3570 X	2851	-0-	-719	-0-	164	1	2687	2	Y	-0-	3	1	1
-----														
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435														
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	223	1	4148	2	Y	2			2
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1	3819	2	Y	3	4	1	1
01	3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	142	1	2385	2	Y	1	2	1	-0-
02	3556 X	1854	-0-	-1702	-0-	106	1	1746	2	Y	2			2
03	3937 X	2783	-0-	-1154	-0-	158	1	2623	2	Y	2	3	1	1
04	3810 X	2557	-0-	-1253	-0-	147	1	2409	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	86	1	1590	2	Y	1			1
12	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	89	1	1571	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	1	-0-
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	84	1	1380	2	Y	1			1
03	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	72	1	1197	2	Y	1	2	1	-0-
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-			-0-
-----														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437														
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	-0-			-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	1	1	1	-0-
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1	1	-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	97	1	1591	2	Y	1			1
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-	1	1	-0-
*04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-			-0-
-----														
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509														
11	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	135	1	2513	2	Y	-0-			32
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	149	1	2630	2	Y	-0-			32
01	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	158	1	2648	2	Y	1			33
02	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	145	1	2375	2	Y	2			35
03	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	150	1	2499	2	Y	3	36	1	2
*04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-			2
-----														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421														
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	116	1	2161	2	Y	-0-			-0-
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	140	1	2474	2	Y	1	1	1	-0-
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-			-0-
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	Y	-0-			-0-
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	1	1	1	-0-
04	2310 N	1984	-0-	-326	-0-	114	1	1870	2	Y	-0-			-0-
-----														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-			-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	1	1	1	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	774	-0-	-570	-0-	44	1	730	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1237	-0-	-251	-0-	69	1	1168	2	Y	-0-			-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	156	1	2903	2	Y	3			3
12	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	157	1	2763	2	Y	2	4	1	1
01	3131 X	2551	-0-	-580	-0-	144	1	2406	2	Y	1	2	1	-0-
02	2856 X	2310	-0-	-546	-0-	132	1	2175	2	Y	3			3
03	3162 X	2119	-0-	-1043	-0-	120	1	1996	2	Y	3	3	1	3
04	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	82	1	1351	2	Y	1	3	1	1
-----														
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465														
11	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	66	1	1156	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	67	1	1115	2	Y	1	1	1	-0-
02	1120 N	1027	-0-	-93	-0-	59	1	967	2	Y	1			1
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-	1	1	-0-
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-			-0-
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437														
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	Y	1			1
12	1457 N	1230	-0-	-227	-0-	66	1	1164	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1395 N	858	-0-	-537	-0-	48	1	810	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	443	-0-	-929	-0-	25	1	418	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	728	-0-	-512	-0-	41	1	686	2	Y	1			1
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	1	1	1	1
-----														
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490														
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	120	1	2222	2	Y	1			1
12	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	116	1	2038	2	Y	2	2	1	1
01	2356 N	2019	-0-	-337	-0-	114	1	1905	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2156 N	1875	-0-	-281	-0-	107	1	1767	2	Y	1			1
03	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	116	1	1932	2	Y	1	1	1	1
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	Y	2			2
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	130	1	2289	2	Y	2	3	1	1
01	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	127	1	2127	2	Y	1	2	1	-0-
02	2184 N	2094	-0-	-90	-0-	120	1	1971	2	Y	3			3
03	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	132	1	2201	2	Y	1	3	1	1
*04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	132	1	2165	2	Y	1	1	1	1
-----														
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559														
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	125	1	2313	2	Y	-0-			25
12	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	129	1	2282	2	Y	-0-			25
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	146	1	2440	2	Y	1			26
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	129	1	2119	2	Y	2			28
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2317	2	Y	3	29	1	2
04	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	129	1	2105	2	Y	-0-			2
-----														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563														
11	2370 N	2259	-0-	-111	-0-	115	1	2136	2	Y	7			7
12	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	125	1	2203	2	Y	2	8	1	1
01	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	129	1	2152	2	Y	1	1	1	1
02	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	116	1	1907	2	Y	2			3
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2215	2	Y	1	3	1	1
04	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	127	1	2075	2	Y	1	1	1	1
-----														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	62	1	1146	2	Y	1			1
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	66	1	1096	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	62	1	1024	2	Y	1			1
03	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	68	1	1131	2	Y	1	2	1	-0-
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
KANGERGA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153275	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	9244 - 10657	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	100	1	1856	2	Y	1		1
						1	9						
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	110	1	1838	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	2	Y	1		1
						1	9						
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	113	1	1884	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	Y	-0-	1 1	-0-
MALONEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153494	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9816 - 10562	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STRONG, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	154669	COMPL. DATE	12/10/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10823 - 11106	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	34	1	559	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	38	1	625	2	Y	-0-		-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-		-0-
CUNNINGHAM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158877	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10292 - 10574	
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	238	1	1843	2	Y	43	68 1	11
						47	9						
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	271	1	1968	2	Y	-0-		11
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	295	1	2109	2	Y	-0-		11
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	2	Y	-0-		11
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	305	1	2081	2	Y	-0-		11
*04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	2	Y	-0-		11
CUNNINGHAM "A"		WELL #:		7	RRCID ->	159146	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9650 - 10567	
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	422	1	3241	2	Y	38	65 1	9
						42	9						
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	410	1	2980	2	Y	1	1 1	9
						1	9						
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	385	1	2750	2	Y	1	2 1	8
						1	9						
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1795	2	Y	1		9
						1	9						
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	210	1	1437	2	Y	-0-	1 1	8
*04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	257	1	1688	2	Y	1		9
						1	9						
CUNNINGHAM "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159223	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9213 - 10590	
11	3360 X	2011	-0-	-1349	-0-	103	1	1908	2	Y	-0-		22
12	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	127	1	2245	2	Y	-0-		22
01	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	161	1	2702	2	Y	-0-		22
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2036	2	Y	-0-		22
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	Y	-0-		22
*04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	-0-		22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2538	2	Y	1		1
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2618	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	1	1 1	-0-
02	2212 N	322	-0-	-1890	-0-	19	1	303	2	Y	-0-		-0-
03	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	128	1	2130	2	Y	2		2
04	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-	1 1	1
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419													
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	141	1	2614	2	Y	1		1
12	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	181	1	3028	2	Y	2	2 1	-0-
02	2212 X	1641	-0-	-571	-0-	94	1	1545	2	Y	2		2
03	2449 X	2299	-0-	-150	-0-	130	1	2169	2	Y	-0-	2 1	-0-
*04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2258	2	Y	1		1
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432													
11	3570 X	3143	-0-	-427	-0-	160	1	2982	2	Y	1		1
12	3689 X	3085	-0-	-604	-0-	166	1	2918	2	Y	1	1 1	1
01	3689 X	2726	-0-	-963	-0-	154	1	2572	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	3136 X	2472	-0-	-664	-0-	142	1	2329	2	Y	1		1
03	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	158	1	2624	2	Y	1	1 1	1
04	3150 X	2364	-0-	-786	-0-	136	1	2228	2	Y	-0-		1
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561													
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	3		3
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	68	1	1196	2	Y	1	4 1	-0-
01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	71	1	1198	2	Y	1	1 1	-0-
02	1316 N	804	-0-	-512	-0-	46	1	757	2	Y	1		1
03	1271 N	726	-0-	-545	-0-	41	1	685	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1230 N	869	-0-	-361	-0-	50	1	819	2	Y	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1830	2	Y	-0-		-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	2	Y	-0-		-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	Y	-0-		-0-
02	1484 N	1133	-0-	-351	-0-	-0-	65	1	1067	2	Y	1		1
							1	9						
03	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	-0-	67	1	1122	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-		-0-
-----														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
11	2640 N	2629	-0-	-11	-0-	-0-	134	1	2493	2	Y	2		2
							2	9						
12	2697 N	2654	-0-	-43	-0-	-0-	142	1	2510	2	Y	2	3 1	1
							2	9						
01	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	-0-	144	1	2414	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2162	2	Y	2		3
							2	9						
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2443	2	Y	2	3 1	2
							2	9						
04	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	-0-	140	1	2291	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
-----														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2355	2	Y	1		1
							1	9						
12	2511 N	2077	-0-	-434	-0-	-0-	112	1	1963	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
01	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	-0-	125	1	2089	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2072 N	1722	-0-	-350	-0-	-0-	98	1	1623	2	Y	1		1
							1	9						
03	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	-0-	102	1	1700	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
*04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2067	2	Y	-0-		1
							1	9						
-----														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-		-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1752	2	Y	-0-		-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	2	Y	-0-		-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1612	2	Y	-0-		-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1785	2	Y	-0-		-0-
04	1800 N	1332	-0-	-468	-0-	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-		-0-
-----														
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526														
11	2430 N	2186	-0-	-244	-0-	-0-	111	1	2073	2	Y	2		2
							2	9						
12	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	-0-	118	1	2088	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
01	2356 N	1749	-0-	-607	-0-	-0-	98	1	1651	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2016 N	1547	-0-	-469	-0-	-0-	88	1	1458	2	Y	1		1
							1	9						
03	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	2	Y	1	1 1	1
							1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9157 - 10551
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	135	1	2505	2	Y	3		3	
12		2697 N	2340	-0-	-357	-0-	125	1	2214	2	Y	1	4 1	-0-	
01		2480 N	2215	-0-	-265	-0-	125	1	2089	2	Y	1	1 1	-0-	
02		2464 N	1948	-0-	-516	-0-	111	1	1833	2	Y	4		4	
03		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	Y	1	4 1	1	
*04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	Y	1	1 1	1	
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179										COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	9116 - 10427
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368										COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9140 - 10495
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	173	1	3211	2	Y	2		2	
12		3348 X	3251	-0-	-97	-0-	174	1	3075	2	Y	2	3 1	1	
01		3348 X	2521	-0-	-827	-0-	142	1	2378	2	Y	1	2 1	-0-	
02		3080 X	2311	-0-	-769	-0-	132	1	2178	2	Y	1		1	
03		3410 X	2578	-0-	-832	-0-	146	1	2431	2	Y	1	1 1	1	
04		3300 X	2492	-0-	-808	-0-	143	1	2348	2	Y	1	1 1	1	
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530										COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9112 - 10534
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	94	1	1753	2	Y	-0-		-0-	
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	Y	-0-		-0-	
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1683	2	Y	-0-		-0-	
02		1736 N	1572	-0-	-164	-0-	90	1	1482	2	Y	-0-		-0-	
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	Y	-0-		-0-	
*04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-		-0-	
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548										COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9062 - 10194
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	36	1	660	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	37	1	657	2	Y	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-		-0-
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	32	1	533	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	35	1	579	2	Y	-0-		-0-
-----													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421													
11	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	101	1	1873	2	Y	1		1
12	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	103	1	1732	2	Y	-0-		-0-
02	1848 N	1159	-0-	-689	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-		-0-
03	1984 N	1276	-0-	-708	-0-	72	1	1203	2	Y	1	1 1	-0-
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	126	1	2056	2	Y	1		1
						1	9						
						1	9						
-----													
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743													
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2618	2	Y	3		3
12	2759 N	2652	-0-	-107	-0-	142	1	2507	2	Y	3	4 1	2
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	147	1	2464	2	Y	2	3 1	1
02	2576 X	2273	-0-	-303	-0-	130	1	2140	2	Y	3		4
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	161	1	2685	2	Y	5	5 1	4
*04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	159	1	2604	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
						2	9						
-----													
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589															
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1991	2	Y	2			2
							2	9							
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	116	1	2039	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-	1	1	-0-
02		1960 N	1651	-0-	-309	-0-	95	1	1555	2	Y	1			1
							1	9							
03		2170 N	1796	-0-	-374	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		1860 N	1510	-0-	-350	-0-	87	1	1423	2	Y	-0-			-0-
-----															
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500															
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	125	1	2325	2	Y	-0-			-0-
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	128	1	2264	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		2044 N	1746	-0-	-298	-0-	100	1	1645	2	Y	1			1
							1	9							
03		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	125	1	2083	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		2040 N	1815	-0-	-225	-0-	105	1	1710	2	Y	-0-			-0-
-----															
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737												
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-
02	784 N	588	-0-	-196	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	Y	-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-
-----												
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424												
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	872	2	Y	23
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	Y	23
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	Y	2
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	-0-	66	1	807	2	Y	2
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	-0-	71	1	861	2	Y	4
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	913	2	Y	7
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445												
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-
12	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	-0-	64	1	1125	2	Y	2
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2054	2	Y	2
02	924 N	843	-0-	-81	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	7
03	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	-0-	62	1	1025	2	Y	-0-
*04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-
-----												
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663												
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2671	2	Y	8
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2560	2	Y	3
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2548	2	Y	2
02	2632 X	2425	-0-	-207	-0-	-0-	138	1	2277	2	Y	11
03	2914 X	2519	-0-	-395	-0-	-0-	142	1	2369	2	Y	6
04	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	-0-	133	1	2182	2	Y	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55 1	1028 2	Y	-0-		-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	50 1	879 2	Y	-0-		-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	49 1	824 2	Y	-0-		-0-
02		924 N	386	-0-	-538	-0-	22 1	364 2	Y	-0-		-0-
03		930 N	716	-0-	-214	-0-	40 1	676 2	Y	-0-		-0-
*04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	64 1	1041 2	Y	-0-		-0-
-----												
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600												
11		1950 N	1842	-0-	-108	-0-	94 1	1748 2	Y	-0-		-0-
12		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	97 1	1705 2	Y	-0-		-0-
01		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	94 1	1572 2	Y	-0-		-0-
02		1708 N	1370	-0-	-338	-0-	79 1	1291 2	Y	-0-		-0-
03		1798 N	1698	-0-	-100	-0-	96 1	1602 2	Y	-0-		-0-
*04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	95 1	1559 2	Y	-0-		-0-
-----												
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475												
11		2160 N	2022	-0-	-138	-0-	626 1	1396 2	Y	-0-		12
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	651 1	1549 2	Y	-0-		42
							33 9					
01		2201 N	2007	-0-	-194	-0-	641 1	1364 2	Y	-0-		44
							2 9					
02		1876 N	1793	-0-	-83	-0-	596 1	1197 2	Y	-0-		44
03		2232 N	1886	-0-	-346	-0-	650 1	1236 2	Y	-0-		44
*04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	664 1	1756 2	Y	-0-		44
-----												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	207 1	971 2		Y	10			21
12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	11 9	1134 2		Y	1			22
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99 1	1205 2		Y	7	26 1		3
02	1120 N	1101	-0-	-19	-0-	8 9	1017 2		Y	-0-			3
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	84 1	1087 2		Y	2			5
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	2 9	1056 2		Y	4			9
						4 9							
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633													
11	46 X	33	-0-	-13	-0-	2 1	31 2		Y	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	104	-0-	104	104	6 1	98 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	18	-0-	18	122	1 1	17 2		Y	-0-			-0-
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526															
11	1260	N	779	-0-	-481	-0-	40	1	739	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	711	-0-	-436	-0-	38	1	673	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	40	1	660	2	Y	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-			-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	Y	-0-			-0-
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-			-0-
-----															
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635															
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	31	1	572	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	37	1	652	2	Y	-0-			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-			-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604															
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	57	1	1065	2	Y	1			1
12	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	83	1	1392	2	Y	1	1	1	-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	Y	3			3
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	1	3	1	1
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	123	1	2021	2	Y	2	1	1	2
-----															
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
02	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

11	750 N	109	-0-	-641	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	127	-0-	-369	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	Y	1			1
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	104	1	1743	2	Y	1	1	1	-0-
02	1848 N	1739	-0-	-109	-0-	100	1	1638	2	Y	1			1
03	2263 N	1927	-0-	-336	-0-	109	1	1818	2	Y	-0-	1	1	-0-
*04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	2	Y	1			1

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	118	1	2184	2	Y	1			1
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2101	2	Y	1	1	1	-0-
02	2156 N	1769	-0-	-387	-0-	101	1	1668	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	1191	-0-	-1196	-0-	68	1	1122	2	Y	1			1
04	2160 N	1405	-0-	-755	-0-	81	1	1323	2	Y	1	1	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	Y	1			1
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	2	Y	1	1	1	-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	2	Y	2			2
03	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	124	1	2060	2	Y	1	2	1	1
*04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	159	1	2607	2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		150	1	2776	2	Y	1
12		3007 X	2950	-0-	-57	-0-		158	1	2791	2	Y	1 2 1
01		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-		163	1	2726	2	Y	1 1 1
02		2744 X	2496	-0-	-248	-0-		143	1	2351	2	Y	2
03		3038 X	2828	-0-	-210	-0-		160	1	2667	2	Y	1 2 1
04		2940 X	2287	-0-	-653	-0-		132	1	2154	2	Y	1 1 1
-----													
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514													
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		83	1	1547	2	Y	-0-
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		86	1	1518	2	Y	-0-
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		107	1	1785	2	Y	-0-
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		89	1	1470	2	Y	-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		91	1	1514	2	Y	1 1
04		1470 N	1415	-0-	-55	-0-		81	1	1334	2	Y	-0-
-----													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514													
11		2820 X	2425	-0-	-395	-0-		124	1	2299	2	Y	2
12		2914 X	2668	-0-	-246	-0-		143	1	2523	2	Y	2 3 1
01		2914 X	2177	-0-	-737	-0-		123	1	2054	2	Y	-0- 1 1
02		2352 X	2196	-0-	-156	-0-		126	1	2068	2	Y	2
03		2666 X	2124	-0-	-542	-0-		120	1	2002	2	Y	2 2 1
04		2580 X	2157	-0-	-423	-0-		124	1	2032	2	Y	1 2 1
-----													
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 10437 - 10702													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----													
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449													
11		1980 N	1679	-0-	-301	-0-		86	1	1593	2	Y	-0-
12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		126	1	2215	2	Y	1 1 1
01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		143	1	2396	2	Y	-0-
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		125	1	2058	2	Y	1
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		151	1	2506	2	Y	2 2 1
*04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		146	1	2383	2	Y	-0- 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	67	1	1247	2	Y	1		1
12	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	72	1	1273	2	Y	1	1 1	1
01	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1232 N	1066	-0-	-166	-0-	61	1	1004	2	Y	1		1
03	1333 N	951	-0-	-382	-0-	54	1	897	2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-		-0-
-----													
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596													
11	2520 N	2027	-0-	-493	-0-	103	1	1924	2	Y	-0-		30
12	2635 N	1902	-0-	-733	-0-	102	1	1800	2	Y	-0-		30
01	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	119	1	1987	2	Y	1		31
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	2		33
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2222	2	Y	4	34 1	3
*04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	127	1	2077	2	Y	-0-		3
-----													
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585													
11	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	78	1	1437	2	Y	1		5
12	1705 N	1424	-0-	-281	-0-	76	1	1347	2	Y	1	1 1	5
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-		5
02	1428 N	1100	-0-	-328	-0-	63	1	1034	2	Y	3		8
03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-	1 1	7
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	Y	-0-		7
-----													
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572													
11	2820 N	2488	-0-	-332	-0-	127	1	2361	2	Y	-0-		-0-
12	3007 N	2750	-0-	-257	-0-	148	1	2601	2	Y	1	1 1	-0-
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2373	2	Y	1	1 1	-0-
02	2324 N	2257	-0-	-67	-0-	129	1	2127	2	Y	1		1
03	2759 N	2530	-0-	-229	-0-	143	1	2387	2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	140	1	2292	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498												
11	270 N	107	-0-	-163	-0-		5 1	102 2	Y		-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		9 1	159 2	Y		-0-	-0-
01	682 N	103	-0-	-579	-0-		6 1	97 2	Y		-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		11 1	182 2	Y		-0-	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-		36 1	607 2	Y		-0-	-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-		13 1	215 2	Y		-0-	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436												
11	510 N	484	-0-	-26	-0-		25 1	459 2	Y		-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-		29 1	518 2	Y		-0-	-0-
01	465 N	175	-0-	-290	-0-		10 1	165 2	Y		-0-	-0-
02	448 N	313	-0-	-135	-0-		18 1	295 2	Y		-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-		32 1	529 2	Y		-0-	-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-		31 1	503 2	Y		-0-	-0-
-----												
GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663												
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-		77 1	1437 2	Y		-0-	-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		89 1	1562 2	Y		-0-	-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		95 1	1594 2	Y		-0-	-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		86 1	1411 2	Y		-0-	-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		94 1	1576 2	Y		-0-	-0-
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-		78 1	1275 2	Y		-0-	-0-
-----												
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606												
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-		8 1	150 2	Y		-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	Y		-0-	-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-		2 1	38 2	Y		-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 2	Y		-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2583	2	Y	1		1
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	163	1	2872	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2697 X	797	-0-	-1900	-0-	45	1	751	2	Y	1	1 1	-0-
02	3136 X	1767	-0-	-1369	-0-	101	1	1665	2	Y	1		1
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	205	1	3407	2	Y	1	1 1	1
*04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	172	1	2816	2	Y	-0-		1

  

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408													
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	20	1	321	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-

  

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492													
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	137	1	2537	2	Y	1		1
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	143	1	2519	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	159	1	2656	2	Y	1	1 1	-0-
02	2492 N	2144	-0-	-348	-0-	123	1	2020	2	Y	1		1
03	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	141	1	2346	2	Y	2	2 1	1
04	2700 N	2085	-0-	-615	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	179095	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	9266 - 10646			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	104	1	1941	2	Y	2				2
12	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-	2	1		-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	Y	1	1	1		-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1836	2	Y	3				3
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	125	1	2083	2	Y	1	3	1		1
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	Y	1	1	1		1
-----															
TURNER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	179360	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9128 - 10478			
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	2	Y	-0-				-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	Y	-0-				-0-
01	465 N	322	-0-	-143	-0-	18	1	304	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	17	1	274	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	2	Y	-0-				-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-				-0-
-----															
RAIDER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	179704	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9162 - 10460			
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	2	Y	3				3
12	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2043	2	Y	2	4	1		1
01	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	112	1	1874	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	2044 N	1626	-0-	-418	-0-	93	1	1531	2	Y	2				2
03	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	107	1	1775	2	Y	3	3	1		2
04	1920 N	1677	-0-	-243	-0-	97	1	1579	2	Y	1	2	1		1
-----															
RAIDER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	179906	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9212 - 10520			
11	2940 X	1774	-0-	-1166	-0-	91	1	1680	2	Y	3				3
12	3038 X	1715	-0-	-1323	-0-	92	1	1621	2	Y	2	4	1		1
01	2573 X	1473	-0-	-1100	-0-	83	1	1390	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	1932 X	1270	-0-	-662	-0-	73	1	1194	2	Y	3				3
03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	3	3	1		3
*04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1793	2	Y	1	3	1		1
-----															
CUNNINGHAM "A"		WELL #:		8	RRCID ->	180239	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10336 - 10618			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	-0-	99	1	1836	2	Y	-0-
12	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	-0-	113	1	1997	2	Y	-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2101	2	Y	-0-
02	1820 N	1361	-0-	-459	-0-	-0-	78	1	1283	2	Y	-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2127	2	Y	-0-
04	2160 N	1963	-0-	-197	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-
-----												
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444												
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1923	2	Y	-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1828	2	Y	-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1809	2	Y	-0-
02	1904 N	1733	-0-	-171	-0-	-0-	99	1	1633	2	Y	1
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	-0-	105	1	1750	2	Y	-0-
04	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	-0-	104	1	1695	2	Y	-0-
-----												
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584												
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	1
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-
01	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	-0-	99	1	1655	2	Y	-0-
02	1876 N	1731	-0-	-145	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	1
03	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	-0-	100	1	1662	2	Y	-0-
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-
-----												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462												
11	2400 N	2189	-0-	-211	-0-	-0-	112	1	2076	2	Y	1
12	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	-0-	123	1	2167	2	Y	-0-
01	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	-0-	127	1	2129	2	Y	-0-
02	2044 N	2023	-0-	-21	-0-	-0-	116	1	1906	2	Y	1
03	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	-0-	130	1	2160	2	Y	2
*04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2118	2	Y	1
-----												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706												
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1808	2	Y	-0-
12	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	-0-	103	1	1818	2	Y	-0-
01	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	-0-	101	1	1678	2	Y	-0-
02	1792 N	1617	-0-	-175	-0-	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-
03	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	-0-	108	1	1803	2	Y	-0-
*04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1812	2	Y	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492															
11		2310 N	1921	-0-	-389	-0-	98	1	1822	2	Y	1			1
							1	9							
12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	4	2	1	3
							4	9							
01		2418 N	2317	-0-	-101	-0-	131	1	2186	2	Y	-0-	1	1	2
02		1792 N	1712	-0-	-80	-0-	98	1	1608	2	Y	5			7
							6	9							
03		2387 N	1723	-0-	-664	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-	7	1	-0-
04		2250 N	1538	-0-	-712	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-			-0-
-----															
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568															
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
-----															
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH 10580	PERF. 9042 - 10460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	124	1	2305	2	Y	4			4
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	135	1	2374	2	Y	4	6	1	2
01	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	135	1	2256	2	Y	2	3	1	1
02	2268 N	2123	-0-	-145	-0-	122	1	1995	2	Y	5			6
03	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	134	1	2239	2	Y	6	7	1	5
04	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	123	1	2009	2	Y	1	4	1	2
-----														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9226 - 10580			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9248 - 10606			
11	2850 X	2599	-0-	-251	-0-	133	1	2465	2	Y	1			1
12	2697 X	2671	-0-	-26	-0-	143	1	2527	2	Y	1	2	1	-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	146	1	2448	2	Y	1	1	1	-0-
02	2436 N	2377	-0-	-59	-0-	136	1	2239	2	Y	2			2
03	2666 N	2401	-0-	-265	-0-	136	1	2264	2	Y	1	2	1	1
04	2520 N	2433	-0-	-87	-0-	140	1	2292	2	Y	1	1	1	1
-----														
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001										TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9062 - 9888			
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			-0-
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001										TOTAL DEPTH 10208	PERF. 9184 - 10084			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	-0-		-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	66	1	1100	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	1148 N	1071	-0-	-77	-0-	61	1	1009	2	Y	1		1
						1	9						
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	65	1	1080	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	62	1	1015	2	Y	-0-		-0-
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654													
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	Y	1		1
						1	9						
12	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	108	1	1900	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2139 N	1894	-0-	-245	-0-	107	1	1787	2	Y	-0-		-0-
02	1904 N	1670	-0-	-234	-0-	96	1	1573	2	Y	1		1
						1	9						
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	109	1	1816	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1862	2	Y	-0-		1
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542													
11	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	174	1	3241	2	Y	1		61
						1	9						
12	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	187	1	3286	2	Y	-0-	1 1	60
01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	186	1	3106	2	Y	-0-		60
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1	2922	2	Y	1		61
						1	9						
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	203	1	3376	2	Y	-0-		61
*04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	198	1	3246	2	Y	-0-	1 1	60
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430 N	1984	-0-	-446	-0-	101 1	1881 2	Y	2			5
12	2480 N	1886	-0-	-594	-0-	2 9	1784 2	Y	1	1 1		5
01	2170 N	1879	-0-	-291	-0-	1 9	1772 2	Y	1	1 1		5
02	1848 N	1802	-0-	-46	-0-	106 1	1695 2	Y	4			9
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1 9	2062 2	Y	1	3 1		7
*04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	124 1	1856 2	Y	2	1 1		8
						1 9						
						2 9						

DEADMOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			8
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

DEADMOM "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	285 1	1343 2	Y	11			26
12	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	12 9	1504 2	Y	1			27
01	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1 9	1319 2	Y	7	32 1		2
02	1428 N	1356	-0-	-72	-0-	108 8 9	1253 2	Y	-0-			2
03	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	103 1	1380 2	Y	2			4
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	114 1	1352 2	Y	4			8
						2 9						
						4 9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

11	1260 N	914	-0-	-346	-0-	47 1	867 2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	975	-0-	-172	-0-	52 1	923 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	51 1	850 2	Y	-0-			-0-
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	42 1	693 2	Y	-0-			-0-
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	52 1	862 2	Y	-0-			-0-
*04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	50 1	826 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1590 N	1203	-0-	-387	-0-	61 1	1140 2	Y	2				2
12	1581 N	1124	-0-	-457	-0-	60 1	1062 2	Y	2	3 1			1
01	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	65 1	1076 2	Y	1	1 1			1
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	58 1	950 2	Y	2				3
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	80 1	1324 2	Y	4	4 1			3
*04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77 1	1258 2	Y	1	3 1			1
-----													
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640													
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	93 1	1724 2	Y	3				3
12	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	102 1	1794 2	Y	2	4 1			1
01	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	100 1	1665 2	Y	2	2 1			1
02	1708 N	1457	-0-	-251	-0-	83 1	1370 2	Y	4				5
03	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	98 1	1632 2	Y	4	5 1			4
04	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	97 1	1594 2	Y	1	3 1			2
-----													
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684													
11	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	102 1	1893 2	Y	-0-				4
12	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	109 1	1927 2	Y	-0-				4
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	113 1	1883 2	Y	-0-				4
02	1848 N	1757	-0-	-91	-0-	101 1	1656 2	Y	-0-				4
03	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	111 1	1855 2	Y	1	1 1			4
04	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	110 1	1798 2	Y	-0-				4
-----													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592													
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	75 1	1393 2	Y	1				1
12	930 N	689	-0-	-241	-0-	37 1	652 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	93 1	1536 2	Y	-0-				-0-
02	1372 N	1235	-0-	-137	-0-	71 1	1163 2	Y	1				1
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	75 1	1250 2	Y	3	1 1			3
04	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	71 1	1159 2	Y	-0-	3 1			-0-
-----													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732													
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36 1	668 2	Y	-0-				-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44 1	764 2	Y	-0-				-0-
01	589 N	304	-0-	-285	-0-	17 1	287 2	Y	-0-				-0-
02	644 N	310	-0-	-334	-0-	18 1	292 2	Y	-0-				-0-
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	26 1	431 2	Y	-0-				-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22 1	365 2	Y	-0-				-0-

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	203184	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10428 - 10704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	Y	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	36	1	605	2	Y	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	1			1
						1	9							
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	28	1	470	2	Y	1			1
						1	9							
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203806	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	10268 - 10746		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	205255	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10398 - 10666		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GRAY GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	205259	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9060 - 10320		
11	2460 X	2191	-0-	-269	-0-	112	1	2079	2	Y	-0-			-0-
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	115	1	2028	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	119	1	1987	2	Y	-0-			-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	Y	1			1
						1	9							
03	2263 X	1967	-0-	-296	-0-	111	1	1855	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	160	1	2615	2	Y	-0-			1
-----														
NORRIS, N.C.		WELL #:		8	RRCID ->	206235	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9320 - 10738		
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	1			1
						1	9							
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	9	1	163	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
-----														
TOON GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	206349	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9530 - 10840		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2460 X	403	-0-	-2057	-0-	21	1	382	2	Y	-0-
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-
01		1922 X	206	-0-	-1716	-0-	12	1	194	2	Y	-0-
02		252 N	139	-0-	-113	-0-	8	1	131	2	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
-----												
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467												
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	374	1	1449	2	Y	82
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1468	2	Y	82
01		1922 N	1701	-0-	-221	-0-	337	1	1364	2	Y	82
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	333	1	1302	2	Y	82
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	352	1	1477	2	Y	82
							3	9				
*04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	347	1	1452	2	Y	82
-----												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558												
11		2880 X	2751	-0-	-129	-0-	140	1	2611	2	Y	-0-
12		2945 X	2853	-0-	-92	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-
01		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	155	1	2588	2	Y	-0-
02		2576 N	2245	-0-	-331	-0-	129	1	2116	2	Y	-0-
03		2852 N	2423	-0-	-429	-0-	137	1	2286	2	Y	-0-
04		2640 N	2372	-0-	-268	-0-	137	1	2235	2	Y	-0-
-----												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566												
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	Y	-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-
-----												
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672												
11		291 X	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-
12		372 X	138	-0-	-234	-0-	7	1	131	2	Y	-0-
01		372 X	121	-0-	-251	-0-	7	1	114	2	Y	-0-
02		280 N	191	-0-	-89	-0-	11	1	180	2	Y	-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	102	1	1896	2	Y	2			2
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	1	2	1	1
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1870	2	Y	1	2	1	-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	3			3
03	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	115	1	1911	2	Y	3	4	1	2
04	1920 N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1623	2	Y	1	2	1	1
							1							
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722														
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	266	-0-	-184	-0-	15	1	251	2	Y	-0-			-0-
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453														
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	380	1	1786	2	Y	21	13	8	19
12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	159	1	1974	2	Y	1			20
01	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	163	1	1998	2	Y	9	26	1	3
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	151	1	1834	2	Y	-0-			3
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	162	1	1956	2	Y	18	16	8	5
*04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1857	2	Y	5			10
							6							
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645														
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	46	1	861	2	Y	47	170	1	1 8 33
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	47	1	835	2	Y	57			90
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	55			145
02	896 N	780	-0-	-116	-0-	42	1	691	2	Y	43			188
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	45	1	747	2	Y	59	170	1	77
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	43	1	697	2	Y	51			128
							56							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2070 N	1963	-0-	-107	-0-	404 1	1559 2		Y	-0-	8
12		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	362 1	1494 2		Y	-0-	8
01		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	444 1	1777 2		Y	-0-	8
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	394 1	1529 2		Y	-0-	8
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	373 1	1633 2		Y	11 8	8
							12 9					
*04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	410 1	1709 2		Y	-0-	8
-----												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604												
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115 1	2145 2		Y	1	1
							1 9					
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	118 1	2072 2		Y	-0-	-0-
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	124 1	2072 2		Y	-0-	-0-
02		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	116 1	1909 2		Y	1	1
							1 9					
03		2201 N	1979	-0-	-222	-0-	112 1	1861 2		Y	5 2 1	4
							6 9					
04		2130 N	1817	-0-	-313	-0-	105 1	1712 2		Y	-0-	-0-
-----												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----													
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052													
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		168 N	53	-0-	-115	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----													
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----													
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977													
11		660 N	555	-0-	-105	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-
12		806 N	461	-0-	-345	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	Y	-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	Y	-0-
04		870 N	594	-0-	-276	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-
-----													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784														
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	2	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600														
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	57	1	1063	2	Y	1			1
12	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	63	1	1103	2	Y	2	2	1	1
01	1147 N	974	-0-	-173	-0-	55	1	918	2	Y	1	2	1	-0-
02	1036 N	876	-0-	-160	-0-	50	1	824	2	Y	2			2
03	1178 N	846	-0-	-332	-0-	48	1	798	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	930 N	825	-0-	-105	-0-	47	1	777	2	Y	1			1
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377														
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	545	1	2558	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	219	1	2714	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	221	1	2709	2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	209	1	2541	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2953	-0-	-240	-0-	226	1	2727	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	226	1	2722	2	Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2460 N	1801	-0-	-659	-0-	92	1	1708	2	Y	1		1
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	108	1	1802	2	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	95	1	1567	2	Y	1		1
03	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	102	1	1697	2	Y	3	1 1	3
04	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	96	1	1567	2	Y	-0-	3 1	-0-
-----													
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10434 - 10650													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615													
11	2010 X	1643	-0-	-367	-0-	84	1	1559	2	Y	-0-		-0-
12	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	89	1	1563	2	Y	1	1 1	-0-
01	1674 X	1642	-0-	-32	-0-	93	1	1548	2	Y	1	1 1	-0-
02	1428 N	1415	-0-	-13	-0-	81	1	1334	2	Y	-0-		-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	Y	1	1 1	-0-
04	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-		-0-
-----													
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601													
11	2250 N	2037	-0-	-213	-0-	104	1	1932	2	Y	1		73
12	2325 N	1987	-0-	-338	-0-	107	1	1880	2	Y	-0-	1 1	72
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	124	1	2069	2	Y	-0-		72
02	1904 N	1874	-0-	-30	-0-	107	1	1766	2	Y	1		73
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	2	Y	19	84 1	8
*04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	126	1	2065	2	Y	-0-		8
-----													
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554													
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1990	2	Y	2		2
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	1	3 1	-0-
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	135	1	2257	2	Y	1	1 1	-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	118	1	1935	2	Y	3		3
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	133	1	2215	2	Y	2	4 1	1
04	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	124	1	2035	2	Y	1	1 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	458	-0-	-242	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	745	-0-	-123	-0-	42	1	703	2	Y	-0-					-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	Y	1					1
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	103	1	1720	2	Y	1	1	1			-0-
02	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	91	1	1499	2	Y	1					1
03	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	99	1	1653	2	Y	1	1	1			1
04	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	93	1	1526	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	200	1	3717	2	Y	17	21	1	18
12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	19	9	3832	2	Y	16	4	1	30
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	18	9	3832	2	Y	16	27	1	19
02		3892 X	3598	-0-	-294	-0-	205	1	3364	2	Y	26	23	1	22
03		4061 X	3937	-0-	-124	-0-	222	1	3689	2	Y	24	9	1	37
04		3960 X	3846	-0-	-114	-0-	220	1	3608	2	Y	16	32	1	21
							18	9							
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609															
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664															
11		1770 N	1681	-0-	-89	-0-	86	1	1592	2	Y	3			3
12		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	94	1	1657	2	Y	2	4	1	1
01		1829 N	1603	-0-	-226	-0-	90	1	1510	2	Y	3	3	1	1
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	3			4
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	5	5	1	4
*04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	2	Y	1	3	1	2
							1	9							
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352															
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	131	1	2430	2	Y	-0-			-0-
12		2666 N	2511	-0-	-155	-0-	135	1	2376	2	Y	-0-			-0-
01		2542 N	2368	-0-	-174	-0-	134	1	2234	2	Y	-0-			-0-
02		2492 X	2061	-0-	-431	-0-	118	1	1943	2	Y	-0-			-0-
03		2635 X	2454	-0-	-181	-0-	139	1	2315	2	Y	-0-			-0-
04		2550 X	2285	-0-	-265	-0-	131	1	2154	2	Y	-0-			-0-
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688															
11		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	152	1	2833	2	Y	1			1
12		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	Y	5	2	1	4
01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	145	1	2431	2	Y	1	2	1	3
02		2464 N	2151	-0-	-313	-0-	123	1	2027	2	Y	1			4
03		2728 N	2260	-0-	-468	-0-	128	1	2130	2	Y	2	4	1	2
04		2490 N	1864	-0-	-626	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-	2	1	-0-





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	119	1	2220	2	Y	2	2
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	2	Y	2	3 1
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1975	2	Y	2	2 1
02	2184 N	1971	-0-	-213	-0-	113	1	1856	2	Y	2	3
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	132	1	2202	2	Y	3	4 1
*04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	136	1	2232	2	Y	1	1 1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627												
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	94	1	1745	2	Y	-0-	80
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1819	2	Y	-0-	80
01	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-	80
02	1624 N	1568	-0-	-56	-0-	90	1	1478	2	Y	-0-	80
03	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	100	1	1664	2	Y	22	93 1
04	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-	9

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940												
11	14940 X	13934	-0-	-1006	-0-	704	1	13090	2	Y	127	159 1
12	15190 X	14104	-0-	-1086	-0-	752	1	13247	2	Y	95	19 1
01	14973 X	13851	-0-	-1122	-0-	776	1	12976	2	Y	90	181 1
02	12908 X	12354	-0-	-554	-0-	699	1	11489	2	Y	151	157 1
03	14291 X	13562	-0-	-729	-0-	761	1	12661	2	Y	127	27 1
04	13830 X	12954	-0-	-876	-0-	740	1	12106	2	Y	98	184 1

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846												
11	11880 X	11704	-0-	-176	-0-	591	1	10983	2	Y	118	212
12	12276 X	11622	-0-	-654	-0-	619	1	10909	2	Y	85	176 1
01	12245 X	12080	-0-	-165	-0-	670	1	11199	2	Y	192	191 1
02	10864 X	10796	-0-	-68	-0-	607	1	9981	2	Y	189	176 1
03	12028 X	11287	-0-	-741	-0-	630	1	10482	2	Y	159	198 1
04	11640 X	10496	-0-	-1144	-0-	598	1	9795	2	Y	94	11 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		40950 X	36545	-0-	-4405	-0-	150	1	N	23		105
							25	9				
12		41602 X	37751	-0-	-3851	-0-	155	1	N	23	78 1	50
							25	9				
01		39866 X	36178	-0-	-3688	-0-	155	1	N	14	17 1	47
							15	9				
02		35224 X	32089	-0-	-3135	-0-	140	1	N	15		62
							17	9				
03		37913 X	35398	-0-	-2515	-0-	155	1	N	15	23 1	53
							17	9			1 8	
04		36540 X	33583	-0-	-2957	-0-	150	1	N	162	168 1	47
							178	9				
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011												
11		31950 X	28336	-0-	-3614	-0-	28262	2	N	67		125
							74	9				
12		32271 X	28997	-0-	-3274	-0-	28955	2	N	38	27 1	136
							42	9				
01		31155 X	28290	-0-	-2865	-0-	28265	2	N	23	8 1	151
							25	9				
02		28140 X	25182	-0-	-2958	-0-	25152	2	N	27		178
							30	9				
03		30101 X	27180	-0-	-2921	-0-	27125	2	N	50	19 1	208
							55	9			1 8	
04		28350 X	26127	-0-	-2223	-0-	26061	2	N	60	187 1	81
							66	9				
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266												
11		24480 X	22675	-0-	-1805	-0-	1157	1	N	6		6
							7	9				
12		25296 X	23020	-0-	-2276	-0-	1236	1	N	4	8 1	2
							4	9				
01		24552 X	22442	-0-	-2110	-0-	1267	1	N	2	3 1	1
							2	9				
02		21504 X	19464	-0-	-2040	-0-	1117	1	N	4		5
							4	9				
03		23436 X	21154	-0-	-2282	-0-	1199	1	N	4	6 1	3
							4	9				
04		22680 X	19721	-0-	-2959	-0-	1135	1	N	2	3 1	2
							2	9				
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140												
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601												
11		300 N	30	-0-	-270	-0-	30	2	N	-0-		45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		45
*04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140															
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			89
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772															
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-			110
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			110
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			110
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-			110
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			110
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-			110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812															
11		810 N	651	-0-	-159	-0-	57	1	594	2	Y	-0-			74
12		744 N	668	-0-	-76	-0-	59	1	609	2	Y	-0-			74
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	689	2	Y	-0-			74
02		616 N	603	-0-	-13	-0-	55	1	548	2	Y	-0-			74
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-			74
*04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	Y	288	165	1	197
							317	9							

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	994	2	6	9	Y	5	17
12	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	1028	2	6	9	Y	5	17
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3	17
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	17
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	17
04	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	1174	2	2	9	Y	2	17
-----												
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234												
11	2610 X	550	-0-	-2060	-0-	550	2			Y	-0-	-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-	-0-
01	837 X	325	-0-	-512	-0-	325	2			Y	-0-	-0-
02	504 N	253	-0-	-251	-0-	253	2			Y	-0-	-0-
03	1116 N	195	-0-	-921	-0-	195	2			Y	-0-	-0-
04	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
-----												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300												
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-	60
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	60
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-	60
02	924 N	212	-0-	-712	-0-	212	2			Y	-0-	60
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	60
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	60
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022												
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252												
11	1500 X	928	-0-	-572	-0-	928	2			Y	-0-	-0-
12	1550 X	676	-0-	-874	-0-	676	2			Y	-0-	-0-
01	1519 X	961	-0-	-558	-0-	961	2			Y	-0-	-0-
02	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2			Y	-0-	-0-
03	682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2			Y	-0-	-0-
04	930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2			Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	777	-0-	777	-0-	777	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	23	-0-	23	-0-	800	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	800				Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280												
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	87
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	87
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-	87
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-	87
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-	87
*04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		300 N		231	-0-	-69		-0-	231	2	N	-0-			25
12		279 N		-0-	-0-	-279		-0-			N	-0-			25
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
02		252 X		170	-0-	-82		-0-	170	2	N	-0-			25
03		754 X		754	-0-	-0-		-0-	748	2	N	5			30
04		240 X		147	-0-	-93		-0-	145	2	N	2	2 8		30
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322															
11		995 N		995	-0-	-0-		-0-	995	2	N	-0-			25
12		1131 N		1131	-0-	-0-		-0-	1131	2	N	-0-			25
01		1116 N		1001	-0-	-115		-0-	1001	2	N	-0-			25
02		924 N		864	-0-	-60		-0-	864	2	N	-0-			25
03		1116 N		901	-0-	-215		-0-	901	2	N	-0-			25
04		960 N		872	-0-	-88		-0-	872	2	N	-0-			25
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
SWPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521															
11		2541 N		2541	-0-	-0-		-0-	2541	2	N	-0-			25
12		1399 N		1399	-0-	-0-		-0-	1399	2	N	-0-			25
01		760 N		760	-0-	-0-		-0-	760	2	N	-0-			25
02		2380 X		1050	-0-	-1330		-0-	1050	2	N	-0-			25
03		2635 X		1111	-0-	-1524		-0-	1111	2	N	-0-			25
04		2550 X		1816	-0-	-734		-0-	1816	2	N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-			30
12	1023 N	696	-0-	-327	-0-	696	2			N	-0-			30
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	8		30
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	8		30
03	682 N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-			30
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-			30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10117 - 10398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10610 - 10804

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

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

11	2280 N	1972	-0-	-308	-0-	1971	2	1	9	N	1	8		25
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1	8		25
01	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1747	2	1	9	N	1	8		25
02	1848 X	1413	-0-	-435	-0-	1412	2	1	9	N	1	8		25
03	2046 X	1723	-0-	-323	-0-	1722	2	1	9	N	1	8		25
04	1980 X	1657	-0-	-323	-0-	1656	2	1	9	N	1	8		25

SWPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

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

SWPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					29
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					29
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					29
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					29
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					29
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					29
-----																	
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378																	
11		780 N	559	-0-	-221	-0-	558	2	1	9	N	1	1	8			20
12		589 N	491	-0-	-98	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			20
01		651 N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			20
02		532 N	390	-0-	-142	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			20
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					20
*04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					20
-----																	
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465																	
11	14B2	EXT	1257	-0-	1257	4236	1254	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12		5245 X	1009	-0-	-4236	-0-	1005	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01		682 N	681	-0-	-1	-0-	678	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02		1176 N	529	-0-	-647	-0-	523	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03		1023 N	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																	
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495																	
11		810 N	630	-0-	-180	-0-	630	2			N	-0-					27
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					27
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					27
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					27
04		960 N	498	-0-	-462	-0-	498	2			N	-0-					27



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372															
11		420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-			28
12		465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			28
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			28
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			28
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			28
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-			28
-----															
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350															
11		570 N	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	1	1	8	52
12		527 N	409	-0-	-118	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8	52
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8	52
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8	52
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			52
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-			52
-----															
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366															
11		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-			44
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-			44
01		837 N	519	-0-	-318	-0-	519	2			N	-0-			44
02		756 X	423	-0-	-333	-0-	423	2			N	-0-			44
03		837 X	471	-0-	-366	-0-	471	2			N	-0-			44
04		570 X	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			44
-----															
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489															
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			23
12		651 N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-			23
01		496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			23
02		448 N	268	-0-	-180	-0-	268	2			N	-0-			23
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			23
*04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			23
-----															
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597															
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-
12		651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
01		1209 N	525	-0-	-684	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
02		952 N	226	-0-	-726	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2				39
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2				39
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2				39
02		840 N	625	-0-	-215	-0-	625	2				39
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				39
*04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				39
-----												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539												
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2				-0-
12		961 N	636	-0-	-325	-0-	636	2				-0-
01		961 N	675	-0-	-286	-0-	675	2				-0-
02		896 N	495	-0-	-401	-0-	495	2				-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				-0-
*04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2				-0-
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505												
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				27
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				27
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				27
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				27
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2				27
*04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2				27
-----												
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353												
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				55
12		403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2				55
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				55
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2				55
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				55
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2				55
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518												
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	-0-
12		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1400	2	10	9	N	-0-
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	-0-
02		1400 X	1309	-0-	-91	-0-	1297	2	12	9	N	-0-
03		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1561	2	10	9	N	-0-
*04		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2310 X	2214	-0-	-96	-0-	2212 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
12		2387 X	2170	-0-	-217	-0-	2167 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
01		2294 X	2013	-0-	-281	-0-	2011 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02		2072 X	1815	-0-	-257	-0-	1811 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
03		2294 X	1828	-0-	-466	-0-	1826 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04		2220 X	2147	-0-	-73	-0-	2146 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
-----													
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574													
11		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1050 2	4 9	N	4	4 8		74
12		1271 N	631	-0-	-640	-0-	627 2	4 9	N	4	4 8		74
01		1085 N	208	-0-	-877	-0-	206 2	2 9	N	2	2 8		74
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025 2	1 9	N	1	1 8		74
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1154 2	4 9	N	4	4 8		74
*04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410 2	2 9	N	2	2 8		74
-----													
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358													
11		3000 N	3268	-0-	268	268	3177 2	91 9	N	83	87 1	5 8	18
12		2458 N	2190	-0-	-268	-0-	2190 2		N	-0-			18
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			18
02		3052 X	1342	-0-	-1710	-0-	1342 2		N	-0-			18
03		3379 X	1541	-0-	-1838	-0-	1541 2		N	-0-			18
04		3270 X	1639	-0-	-1631	-0-	1639 2		N	-0-			18
-----													
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364													
11		1740 N	1547	-0-	-193	-0-	1539 2	8 9	N	7	7 8		25
12		1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1399 2	9 9	N	8	8 8		25
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215 2	8 9	N	7	7 8		25
02		1456 N	1320	-0-	-136	-0-	1311 2	9 9	N	8	8 8		25
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1752 2	7 9	N	6	6 8		25
*04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642 2	3 9	N	3	3 8		25
-----													
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752															
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			40
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			40
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			40
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			40
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			40
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			40
-----															
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552															
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			31
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			31
01	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-			31
02	532	X	315	-0-	-217	-0-	315	2			N	-0-			31
03	589	X	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-			31
04	540	X	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-			31
-----															
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195															
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8	25
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8	25
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	N	6	6	8	25
02	1092	X	683	-0-	-409	-0-	674	2	9	9	N	8	8	8	25
03	1209	X	855	-0-	-354	-0-	848	2	7	9	N	6	6	8	25
04	1170	X	662	-0-	-508	-0-	660	2	2	9	N	2	2	8	25
-----															
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565															
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-			54
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			54
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			54
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			54
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			54
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			54
-----															
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458															
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			125
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	4	N	-0-			125
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			125
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8	125
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8	125
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	201	2			N	-0-			125
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454															
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	N	6	6	8	28
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1447	2	8	9	N	7	7	8	28
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	7	7	8	28
02	1288	X	1259	-0-	-29	-0-	1256	2	3	9	N	3	3	8	28
03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1435	2	58	9	N	53	6	8	75
*04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5	5	8	75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	2	1	9	N	120
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	N	120
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	120
02		1904 X	1416	-0-	-488	-0-	1406	2	10	9	N	120
03		2108 X	1662	-0-	-446	-0-	1655	2	7	9	N	120
04		2040 X	1729	-0-	-311	-0-	1725	2	4	9	N	120
-----												
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636												
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	49
12		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	49
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	N	49
02		420 N	334	-0-	-86	-0-	332	2	2	9	N	49
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	49
*04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	49
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390												
11		2190 X	848	-0-	-1342	-0-	848	2			N	55
12		2263 X	1057	-0-	-1206	-0-	1056	2	1	9	N	55
01		1984 X	1051	-0-	-933	-0-	1050	2	1	9	N	55
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	55
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	55
*04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	55
-----												
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358												
11		3090 X	1970	-0-	-1120	-0-	1970	2			N	131
12		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	131
01		1302 X	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			N	131
02		1848 X	258	-0-	-1590	-0-	258	2			N	131
03		2046 X	904	-0-	-1142	-0-	904	2			N	131
04		1980 X	310	-0-	-1670	-0-	310	2			N	131
-----												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510												
11		840 N	369	-0-	-471	-0-	368	2	1	9	N	95
12		837 N	355	-0-	-482	-0-	354	2	1	9	N	95
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	95
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	95
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	95
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732	2		Y	-0-			75	
12		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2		Y	-0-			75	
01		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2		Y	-0-			75	
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			75	
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1800	2	66	9	Y	60		135	
04		1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1682	2	6	9	Y	5		140	
-----															
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672															
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-	
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-	
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-	
02		644 N	255	-0-	-389	-0-	255	2		Y	-0-			-0-	
03		465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2		Y	-0-			-0-	
04		300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2		Y	-0-			-0-	
-----															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409															
11		510 N	236	-0-	-274	-0-	236	2		N	-0-			49	
12		868 N	215	-0-	-653	-0-	207	2	8	4	N	-0-		49	
01		341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2		N	-0-			49	
02		224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2		N	-0-			49	
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1		50	
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			50	
-----															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160															
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3	3	8	25
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3	3	8	25
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8	25
02		1540 X	541	-0-	-999	-0-	539	2	2	9	N	2	2	8	25
03		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	N	8	8	8	25
*04		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1893	2	7	9	N	6	6	8	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	1336	-0-	-974	-0-	12	1	1290	2	Y	31	18	1	1 8 21
12	2387 X	1308	-0-	-1079	-0-	34	9	1285	2	Y	9	19	1	11
01	2387 X	1377	-0-	-1010	-0-	10	9	1341	2	Y	20	26	1	2 8 3
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	14	1	1510	2	Y	80	53	1	1 8 29
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	15	1	1723	2	Y	30	42	1	4 8 13
04	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	88	9	1115	2	Y	13	21	1	2 8 3
						12	1							
						14	9							
-----														
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571														
11	3000 N	7296	-0-	4296	7395	6463	2	823	4	N	9	9	8	155
12	3100 N	8708	-0-	5608	13003	7183	2	1513	4	N	11	11	8	155
01	19338 X	6335	-0-	-13003	-0-	6328	2	7	9	N	6	6	8	155
02	6804 X	6192	-0-	-612	-0-	6183	2	9	9	N	8	8	8	155
03	8711 X	6606	-0-	-2105	-0-	6599	2	7	9	N	6	6	8	155
04	8430 X	6733	-0-	-1697	-0-	6730	2	3	9	N	3	3	8	155
-----														
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412														
11	2820 X	1305	-0-	-1515	-0-	1165	2	140	4	N	-0-			64
12	2759 X	1889	-0-	-870	-0-	1889	2			N	-0-			64
01	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-			64
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			64
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2105	2	123	9	N	112			176
04	2250 X	1580	-0-	-670	-0-	1580	2			N	-0-			176
-----														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781														
11	990 X	45	-0-	-945	-0-	45	2			Y	-0-			21
12	1023 X	45	-0-	-978	-0-	45	2			Y	-0-			21
01	1023 X	30	-0-	-993	-0-	30	2			Y	-0-			21
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-			21
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			21
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	340	1	2108	2	Y	-0-					-0-
12		2480 N	2060	-0-	-420	-0-	276	1	1783	2	Y	1					1
01		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	448	1	2514	2	Y	-0-	1	1			-0-
02		2296 N	1904	-0-	-392	-0-	297	1	1570	2	Y	34	1	1			33
03		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	565	1	2341	2	Y	-0-	33	1			-0-
04		2550 N	2232	-0-	-318	-0-	334	1	1898	2	Y	-0-					-0-
-----																	
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806																	
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	112	1	235	2	N	-0-					27
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	118	1	249	2	N	-0-					27
01		372 N	299	-0-	-73	-0-	124	1	175	2	N	-0-					27
02		336 N	242	-0-	-94	-0-	79	1	163	2	N	-0-					27
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	82	1	257	2	N	-0-					27
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	104	1	160	2	N	-0-					27
-----																	
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682																	
11		360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					28
12		372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					28
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					28
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					28
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					28
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					28
-----																	
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702																	
11		1080 N	930	-0-	-150	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8			45
12		992 N	984	-0-	-8	-0-	981	2	3	9	N	3	3	8			45
01		899 N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			45
02		868 N	592	-0-	-276	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8			45
03		992 N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			45
*04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					45
-----																	
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436																	
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					27
12		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					27
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					27
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					27
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
-----																	
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442																	
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					107
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					107
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					107
02		1316 X	955	-0-	-361	-0-	955	2			N	-0-					107
03		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					107
04		1410 X	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					107



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			155
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	4	N	-0-			155
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			155
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			155
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-			155
04	390 N	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-			155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

11	600 N	551	-0-	-49	-0-	41	1	510	2	N	-0-			117
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-			117
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-			117
02	504 N	353	-0-	-151	-0-	21	1	332	2	N	-0-			117
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	42			159
						46	9							
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	26	1	492	2	N	-0-			159

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	171	1	2133	2	N	-0-			130
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	171	1	2332	2	N	-0-			130
01	2852 N	2290	-0-	-562	-0-	116	1	2174	2	N	-0-			130
02	2576 X	1915	-0-	-661	-0-	114	1	1801	2	N	-0-			130
03	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	131	1	2263	2	N	-0-			130
04	2430 X	1971	-0-	-459	-0-	100	1	1871	2	N	-0-			130

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			120
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			120
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			120
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	1 8		120
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1	1 8		120
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1 8		120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	682	2	42	9	N	38			120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10531 - 10768

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1491	2	46	4	N	-0-			34
12		1705 N	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-			34
01		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-			34
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			34
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			34
*04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2047	2	34	9	N	31			65
-----															
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502															
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	9	9	8	119
12		1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1126	2	11	9	N	10	10	8	119
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	N	5	5	8	119
02		1148 N	966	-0-	-182	-0-	958	2	8	9	N	7	7	8	119
03		1147 N	893	-0-	-254	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8	119
04		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	8	119
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482															
11		510 N	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-			27
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			27
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			27
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			27
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			27
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			27
-----															
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590															
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	116	1	1437	2	N	-0-			160
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	98	1	1333	2	N	23	156	1	27
							35	4	25	9					
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	2	N	-0-			27
02		1456 X	1249	-0-	-207	-0-	74	1	1175	2	N	-0-			27
03		1612 X	1190	-0-	-422	-0-	64	1	1109	2	N	15	15	8	27
							17	9							
04		1560 X	1301	-0-	-259	-0-	66	1	1235	2	N	-0-			27
-----															
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900															
11		3870 X	1962	-0-	-1908	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-			117
12		2976 X	2375	-0-	-601	-0-	23	1	2352	2	Y	-0-			117
01		3162 X	2435	-0-	-727	-0-	23	1	2237	2	Y	159	185	1	90
							175	9							
02		2856 X	1636	-0-	-1220	-0-	16	1	1620	2	Y	-0-			90
03		3162 X	1333	-0-	-1829	-0-	14	1	1319	2	Y	-0-			90
04		2370 X	1136	-0-	-1234	-0-	12	1	1124	2	Y	-0-			90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	120
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	120
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	38	1	121	2	N	120
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	120
-----												
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SWEP CO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536												
11		1440 N	360	-0-	-1080	-0-	360	2			N	102
12		806 N	565	-0-	-241	-0-	563	2	2	9	N	102
01		961 N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	102
02		868 X	203	-0-	-665	-0-	203	2			N	102
03		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	102
04		750 X	497	-0-	-253	-0-	496	2	1	9	N	102
-----												
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402												
11		510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	95
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	95
01		620 N	398	-0-	-222	-0-	398	2			N	95
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	328	2	1	9	N	95
03		713 N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	95
*04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	95
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286												
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	74
12		2077 N	863	-0-	-1214	-0-	863	2			N	74
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	74
02		1876 X	1694	-0-	-182	-0-	1694	2			N	74
03		1829 X	1299	-0-	-530	-0-	1299	2			N	74
04		1770 X	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	74
-----												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		32
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	2	13	4	N	-0-	32
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		32
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2		N	-0-		32
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-		32
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-		32
-----													
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430													
11		2670 X	1607	-0-	-1063	-0-	120	1	1487	2	N	-0-	181
12		2480 X	2334	-0-	-146	-0-	159	1	2175	2	N	-0-	181
01		2480 X	2235	-0-	-245	-0-	114	1	2121	2	N	-0-	181
02		2100 X	1587	-0-	-513	-0-	94	1	1493	2	N	-0-	181
03		2325 X	1292	-0-	-1033	-0-	71	1	1221	2	N	-0-	181
*04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	N	-0-	181
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601													
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3	189
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	189
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	N	4	189
02		1456 N	1302	-0-	-154	-0-	1295	2	7	9	N	6	189
03		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1543	2	6	9	N	5	189
04		1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1477	2	3	9	N	3	189
-----													
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360													
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	290	2	16	4	N	-0-	127
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	282	2	11	4	N	-0-	127
01		341 N	276	-0-	-65	-0-	275	2	1	9	N	1	127
02		280 N	219	-0-	-61	-0-	217	2	2	9	N	2	127
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	N	1	127
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	N	1	127
-----													
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190													
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5	-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11	-0-
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2	-0-
02		756 X	394	-0-	-362	-0-	391	2	3	9	N	3	-0-
03		1054 X	558	-0-	-496	-0-	547	2	11	9	N	10	-0-
04		1020 X	973	-0-	-47	-0-	967	2	6	9	N	5	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 2	1 9	N		1	47
12		620 N	247	-0-	-373	-0-	245 2	2 9	N		2	47
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 2	1 9	N		1	47
02		560 X	340	-0-	-220	-0-	338 2	2 9	N		2	47
03		620 X	240	-0-	-380	-0-	239 2	1 9	N		1	47
04		600 X	279	-0-	-321	-0-	279 2		N		-0-	47
-----												
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368												
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1812 2	14 9	N		13	45
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1829 2	18 9	N		16	45
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1762 2	12 9	N		11	45
02		1708 X	1485	-0-	-223	-0-	1478 2	7 9	N		6	45
03		1891 X	1706	-0-	-185	-0-	1669 2	37 9	N		34	67
04		1830 X	1681	-0-	-149	-0-	1674 2	7 9	N		6	67
-----												
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396												
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	317 2	9 4	N		-0-	67
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N		-0-	67
01		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 2		N		-0-	67
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	299 2	1 9	N		1 8	67
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	N		1 8	67
*04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 2	1 9	N		1 8	67
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324												
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N		-0-	25
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N		-0-	25
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N		-0-	25
02		2184 X	1798	-0-	-386	-0-	1798 2		N		-0-	25
03		2418 X	2057	-0-	-361	-0-	2057 2		N		-0-	25
04		2340 X	1985	-0-	-355	-0-	1985 2		N		-0-	25
-----												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228												
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N		-0-	27
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N		-0-	27
01		1240 N	699	-0-	-541	-0-	699 2		N		-0-	27
02		2492 X	1877	-0-	-615	-0-	1877 2		N		-0-	27
03		2759 X	1255	-0-	-1504	-0-	1255 2		N		-0-	27
04		1230 X	829	-0-	-401	-0-	829 2		N		-0-	27
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	66
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	66
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	66
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	319 2	34 4	N	-0-			35
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	355 2	10 4	N	-0-			35
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			35
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			35
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			35
04	390 N	270	-0-	-120	-0-	270 2		N	-0-			35
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338												
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			52
12	1085 N	827	-0-	-258	-0-	827 2		N	-0-			52
01	806 N	630	-0-	-176	-0-	630 2		N	-0-			52
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			52
03	1209 X	1205	-0-	-4	-0-	1205 2		N	-0-			52
04	1170 X	752	-0-	-418	-0-	752 2		N	-0-			52
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	T. A.	55	-0-	55	55	55 2		N	-0-			49
03	T. A.	21	-0-	21	76	21 2		N	-0-			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	76			N	-0-			49
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
11	780 N	538	-0-	-242	-0-	538 2		N	-0-			78
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			78
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925 2	2 9	N	2	2 8		78
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778 2	1 9	N	1	1 8		78
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 2	1 9	N	1	1 8		78
04	900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2		N	-0-			78
-----												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
11	1470 N	1242	-0-	-228	-0-	92 1	1150 2	N	-0-			45
12	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	88 1	1197 2	N	-0-			45
01	3100 N	4444	-0-	-1344	1344	226 1	4218 2	N	-0-			45
02	4742 X	3398	-0-	-1344	-0-	201 1	3197 2	N	-0-			45
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	258 1	4464 2	N	-0-			45
04	4290 X	4241	-0-	-49	-0-	216 1	4025 2	N	-0-			45
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390												
11	960 N	752	-0-	-208	-0-	752 2		N	-0-			56
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			56
01	992 N	777	-0-	-215	-0-	777 2		N	-0-			56
02	1456 X	724	-0-	-732	-0-	724 2		N	-0-			56
03	1612 X	51	-0-	-1561	-0-	51 2		N	-0-			56
04	1020 X	989	-0-	-31	-0-	989 2		N	-0-			56
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460												
11	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856 2		N	-0-			134
12	992 N	877	-0-	-115	-0-	877 2		N	-0-			134
01	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 2		N	-0-			134
02	980 X	757	-0-	-223	-0-	757 2		N	-0-			134
03	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			134
*04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			134

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MAGRILL		WELL #:		5	RRCID ->	244778	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9086 - 10464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GIBSON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	246577	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10590 - 10874			
11	2100 N	1733	-0-	-367	-0-	241	1	1492	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	249	1	1608	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1346	-0-	-824	-0-	203	1	1143	2	Y	-0-			-0-
02	2212 X	1171	-0-	-1041	-0-	186	1	985	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	443	-0-	-2006	-0-	86	1	357	2	Y	-0-			-0-
04	1800 X	1417	-0-	-383	-0-	212	1	1205	2	Y	-0-			-0-
-----														
MAGRILL		WELL #:		3	RRCID ->	246822	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9138 - 10448			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
-----														
ALLEN		WELL #:		9	RRCID ->	246847	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9000 - 11684			
11	2220 X	7	-0-	-2213	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
-----														
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID ->	247499	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10468 - 11761			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN GU1		WELL #:		2	RRCID ->	247665	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10592 - 12070			
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	-0-			-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1254	2	Y	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	80	1	1081	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	114	1	934	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1003	-0-	-287	-0-	1003	2			Y	-0-	2	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MARTIN GUL WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	Y	-0-			-0-
02		532 N	493	-0-	-39	-0-	34	1	459	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	406	-0-	-183	-0-	44	1	362	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
-----															
GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864															
11		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3	3	8	76
12		2387 X	1881	-0-	-506	-0-	1881	2			N	-0-			76
01		2387 X	1762	-0-	-625	-0-	1760	2	2	9	N	2	2	8	76
02		2156 X	1733	-0-	-423	-0-	1587	2	146	9	N	133	2	8	207
03		2232 X	1639	-0-	-593	-0-	1625	2	14	9	N	13	169	1	49
04		1860 X	1475	-0-	-385	-0-	1472	2	3	9	N	3	3	8	49
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484															
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1110	2	45	4	N	3	3	8	137
							3	9							
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	8	137
01		899 N	828	-0-	-71	-0-	825	2	3	9	N	3	3	8	137
02		1092 N	945	-0-	-147	-0-	930	2	15	9	N	14	14	8	137
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16	16	8	137
*04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7	7	8	137
-----															
MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405															
11		9120 X	4200	-0-	-4920	-0-	233	1	3967	2	Y	-0-			-0-
12		7409 X	1245	-0-	-6164	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-			-0-
01		5859 X	27	-0-	-5832	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			-0-
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
04		4050 X	80	-0-	-3970	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
-----															
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870															
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	13	1	1313	2	Y	-0-			-0-
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-			-0-
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-			-0-
02		1232 N	1148	-0-	-84	-0-	12	1	1136	2	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1251	-0-	-144	-0-	13	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1176	-0-	-174	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		6870 X	6484	-0-	-386	-0-	930	1	5509	2	N	41	183	1	2 8 50
12		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	45	9	899	1	N	32			82
01		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	35	9	899	1	N	17	2	8	97
02		6552 X	5043	-0-	-1509	-0-	19	9	806	1	N	1	1	8	97
03		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1	9	930	1	N	73	3	8	167
04		7170 X	6855	-0-	-315	-0-	80	9	930	1	N	220	179	1	2 8 206
							242	9							
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380															
11		6930 X	6621	-0-	-309	-0-	573	1	6019	2	N	26			172
12		7564 X	6738	-0-	-826	-0-	29	9	592	1	N	10			182
01		7564 X	6579	-0-	-985	-0-	11	9	509	1	N	37	179	1	1 8 39
02		6832 X	5612	-0-	-1220	-0-	41	9	512	1	N	28	1	8	66
03		6851 X	6787	-0-	-64	-0-	31	9	560	1	N	3	3	8	66
04		6630 X	6085	-0-	-545	-0-	3	9	448	1	N	3	3	8	66
							3	9							
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973															
11		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16608	2	14	9	Y	13	13	8	34
12		17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	17885	2	30	9	Y	27	27	8	34
01		15221 X	11119	-0-	-4102	-0-	11106	2	13	9	Y	12	12	8	34
02		15512 X	10778	-0-	-4734	-0-	10754	2	24	9	Y	22	22	8	34
03		17918 X	10922	-0-	-6996	-0-	10901	2	21	9	Y	19	19	8	34
04		17340 X	10990	-0-	-6350	-0-	10987	2	3	9	Y	3	3	8	34
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772															
11		9090 X	8259	-0-	-831	-0-	79	1	8154	2	Y	24	33	1	1 8 34
12		9734 X	8728	-0-	-1006	-0-	26	9	85	1	Y	32	40	1	26
01		9734 X	8868	-0-	-866	-0-	35	9	88	1	Y	103	83	1	2 8 44
02		8792 X	7493	-0-	-1299	-0-	113	9	75	1	Y	24	1	8	67
03		8742 X	8029	-0-	-713	-0-	26	9	81	1	Y	10	67	1	2 8 8
04		8580 X	7334	-0-	-1246	-0-	11	9	75	1	Y	2	2	8	8
							2	9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	11520 X	9957	-0-	-1563	-0-	94	1	9807	2	N	51	4 8	219
12	11284 X	9981	-0-	-1303	-0-	56	9	9812	2	N	66	178 1	107
01	11005 X	9916	-0-	-1089	-0-	72	9	9752	2	N	59	2 8	164
02	9660 X	8944	-0-	-716	-0-	99	1	8787	2	N	62	2 8	224
03	10292 X	9408	-0-	-884	-0-	65	9	9246	2	N	61	183 1	102
04	9960 X	8113	-0-	-1847	-0-	89	1	8026	2	N	4	4 8	102
						68	9						
						95	1						
						67	9						
						83	1						
						4	9						

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967														
11	38850 X	37015	-0-	-1835	-0-	1590	1	34690	2	N	668	606 1	125 8	27
12	39308 X	37251	-0-	-2057	-0-	735	9	34991	2	N	561	352 1	132 8	104
01	38502 X	30762	-0-	-7740	-0-	1643	1	29142	2	N	220	179 1	75 8	70
02	34552 X	31023	-0-	-3529	-0-	617	9	29185	2	N	370	181 1	167 8	92
03	38254 X	35408	-0-	-2846	-0-	1378	1	33274	2	N	446	356 1	125 8	57
04	37020 X	32496	-0-	-4524	-0-	242	9	30518	2	N	449	363 1	58 8	85
						1431	1							
						407	9							
						491	9							
						1484	1							
						494	9							

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539														
11	68790 X	60618	-0-	-8172	-0-	45	1	60280	2	N	266	356 1	37 8	134
12	67704 X	59616	-0-	-8088	-0-	293	9	59303	2	N	242	185 1		191
01	65503 X	57572	-0-	-7931	-0-	47	1	57212	2	N	284	344 1	37 8	94
02	58044 X	51204	-0-	-6840	-0-	266	9	50895	2	N	240	179 1	21 8	134
03	64263 X	55825	-0-	-8438	-0-	48	1	55437	2	N	308	187 1	59 8	196
04	60630 X	53441	-0-	-7189	-0-	312	9	53254	2	N	126	185 1	55 8	82
						45	1							
						264	9							
						49	1							
						339	9							
						48	1							
						139	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	68670 X	57631	-0-	-11039	-0-	660	1	55871	2	N	1000	719	1	187 8 164
12	69657 X	57586	-0-	-12071	-0-	1100	9	56034	2	N	791	555	1	204 8 196
01	65627 X	52180	-0-	-13447	-0-	682	1	50759	2	N	672	534	1	160 8 174
02	56448 X	49606	-0-	-6842	-0-	870	9	48264	2	N	660	547	1	228 8 59
03	59551 X	53268	-0-	-6283	-0-	616	1	51722	2	N	785	543	1	249 8 52
04	57630 X	50464	-0-	-7166	-0-	726	9	49255	2	N	499	360	1	112 8 79
						682	1							
						864	9							
						660	1							
						549	9							
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134														
11	266010 X	163658	-0-	-102352	-0-	121	1	162065	2	Y	1338	1299	1	15 8 171
12	245954 X	159008	-0-	-86946	-0-	1472	9	157491	2	Y	1266	1256	1	181
01	223169 X	145226	-0-	-77943	-0-	124	1	143849	2	Y	1143	1207	1	15 8 102
02	183904 X	121635	-0-	-62269	-0-	1393	9	120439	2	Y	991	970	1	28 8 95
03	186682 X	138756	-0-	-47926	-0-	120	1	137456	2	Y	1073	1043	1	64 8 61
04	163650 X	130551	-0-	-33099	-0-	1257	9	129290	2	Y	1040	1037	1	37 8 27
						106	1							
						1090	9							
						120	1							
						1180	9							
						117	1							
						1144	9							
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067														
11	261960 X	179897	-0-	-82063	-0-	134	1	178599	2	Y	1058	1024	1	17 8 135
12	247442 X	177541	-0-	-69901	-0-	1164	9	176262	2	Y	1036	1023	1	148
01	228315 X	171999	-0-	-56316	-0-	139	1	170847	2	Y	918	966	1	19 8 81
02	194068 X	147062	-0-	-47006	-0-	1140	9	145975	2	Y	871	833	1	37 8 82
03	201438 X	163782	-0-	-37656	-0-	142	1	162615	2	Y	932	895	1	67 8 52
04	179910 X	151409	-0-	-28501	-0-	1010	9	150276	2	Y	907	897	1	39 8 23
						129	1							
						958	9							
						142	1							
						1025	9							
						135	1							
						998	9							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218 DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642  
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			30
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			30
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			30
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			30
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			30
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290  
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			95
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			95
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			95
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2		N	-0-			95
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			95
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			5
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			5
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			5
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			5
03	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196 2		N	-0-			5
*04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			5

SYDRI OPERATING, LLC 833597  
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

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

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

11	960 X	902	-0-	-58	-0-	106 1	795 2	Y	1			30
						1 9						
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	113 1	857 2	Y	4			34
						4 9						
01	992 X	939	-0-	-53	-0-	112 1	819 2	Y	7			41
						8 9						
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	107 1	685 2	Y	5			46
						6 9						
03	961 N	682	-0-	-279	-0-	85 1	596 2	Y	1			47
						1 9						
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			47

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 833597									
MILLER, VIRGINIA												WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9944 - 10391	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	130	1	978	2	N	-0-		87							
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	131	1	990	2	N	-0-		87							
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-		87							
02		924 N	908	-0-	-16	-0-	123	1	785	2	N	-0-		87							
03		1023 N	981	-0-	-42	-0-	122	1	859	2	N	-0-		87							
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		87							
-----																					
MILLER, VIRGINIA												WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9942 - 10218	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	11	1	69	2	N	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	9	1	66	2	N	-0-		-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
MILLER, VIRGINIA												WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9960 - 10259	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
MILLER, VIRGINIA												WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9968 - 10271	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573		PERF.10098 - 10402	
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	-0-		13							
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	2	N	-0-		13							
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	54	1	397	2	N	-0-		13							
02		420 N	393	-0-	-27	-0-	53	1	340	2	N	-0-		13							
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	54	1	382	2	N	-0-		13							
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		13							
-----																					
BEALL												WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10154 - 10404	
11		792 X	792	-0-	-0-	-0-	93	1	698	2	Y	1		12							
							1	9													
12		1209 X	552	-0-	-657	-0-	64	1	486	2	Y	2		14							
							2	9													
01		775 X	576	-0-	-199	-0-	69	1	504	2	Y	3		17							
							3	9													
02		728 N	511	-0-	-217	-0-	69	1	440	2	Y	2		19							
							2	9													
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	532	2	Y	-0-		18							
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		18							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120 1		95
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
-----														
BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	51	7 1	44 2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	97	6 1	40 2	N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT					-0-
-----														
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663														
11	1290 N	318	-0-	-972	-0-	86 1	232 2	N	-0-					63
12	1550 N	44	-0-	-1506	-0-	13 1	31 2	N	-0-					63
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-					63
02	308 N	33	-0-	-275	-0-	10 1	23 2	N	-0-					63
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					63
-----														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458														
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34 1	257 2	N	-0-	107 1				12
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37 1	284 2	N	-0-					12
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	38 1	277 2	N	-0-					12
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	38 1	240 2	N	-0-					12
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	28 1	201 2	N	-0-					12
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					12
-----														
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297														
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	120 1	905 2	N	-0-					78
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	131 1	990 2	N	-0-	16				94
						18 9								
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	136 1	998 2	N	-0-					94
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	134 1	858 2	N	-0-					94
03	1085 N	987	-0-	-98	-0-	122 1	858 2	N	-0-	6				100
						7 9								
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT					100

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
-----												
BEALL												
WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446												
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	175	1	1310	2	N	3	40
						3	9					
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	222	1	1684	2	N	-0-	40
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	224	1	1640	2	N	17	57
						19	9					
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	210	1	1340	2	N	25	82
						28	9					
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	147	1	1034	2	N	71	82
						78	9				71 1	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	82
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664												
11	1080 N	787	-0-	-293	-0-	119	1	666	2	N	2	80
						2	9					
12	1116 N	805	-0-	-311	-0-	122	1	683	2	N	-0-	80
01	1116 N	815	-0-	-301	-0-	123	1	692	2	N	-0-	80
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	2	N	-0-	80
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	91	1	700	2	N	-0-	80
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	80
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BEALL												
WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT												
WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661												
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	633	2	N	-0-	35
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	103	1	576	2	N	-0-	35
01	682 N	592	-0-	-90	-0-	90	1	502	2	N	-0-	35
02	700 N	561	-0-	-139	-0-	64	1	497	2	N	-0-	35
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	73	1	563	2	N	-0-	35
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	35



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	82
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1227	2	N	82
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	82
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	82
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
02		14B2 EXT	2215	-0-	2215	2215	252	1	1963	2	N	40
03		14B2 EXT	1577	-0-	1577	3792	181	1	1396	2	N	40
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3792					N	40
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	55
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650												
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	144	1	803	2	N	114
12		961 N	913	-0-	-48	-0-	139	1	774	2	N	114
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	168	1	943	2	N	114
02		896 N	816	-0-	-80	-0-	93	1	723	2	N	114
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	853	2	N	114
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	114

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	471	-0-	-579	-0-	71 1	400 2	N	-0-	67
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	115 1	642 2	N	-0-	67
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	201 1	1126 2	N	-0-	67
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	152 1	1188 2	N	-0-	67
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90 1	694 2	N	1	68
						1 9				
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	68
-----										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
-----										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
-----										
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-	60
12	775 N	487	-0-	-288	-0-	74	1	413	2	N	-0-	60
01	651 N	362	-0-	-289	-0-	55	1	307	2	N	-0-	60
02	812 N	270	-0-	-542	-0-	31	1	239	2	N	-0-	60
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	33	1	257	2	N	-0-	60
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	60
-----												
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
-----												
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
-----												
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635				
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	292	1	1635	2	Y	3	14
						3	9					
12	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	244	1	1363	2	Y	2	16
						2	9					
01	2046 X	1288	-0-	-758	-0-	195	1	1092	2	Y	1	17
						1	9					
02	1792 N	1315	-0-	-477	-0-	148	1	1156	2	Y	10	27
						1	9					
03	1612 N	17	-0-	-1595	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	27
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	27
-----												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736				
11	2100 X	785	-0-	-1315	-0-	119	1	665	2	Y	1	10
						1	9					
12	2387 X	744	-0-	-1643	-0-	113	1	630	2	Y	1	11
						1	9					
01	2387 X	499	-0-	-1888	-0-	75	1	423	2	Y	1	12
						1	9					
02	728 N	393	-0-	-335	-0-	44	1	346	2	Y	3	15
						3	9					
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	2	Y	8	23
						9	9					
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 X	296	-0-	-64	-0-	45	1	251	2	N	-0-	43
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-	43
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	112	1	630	2	N	-0-	43
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	N	-0-	43
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	47	1	366	2	N	-0-	43
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	43
-----												
WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638				
11	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	527	1	1423	2	Y	11 48 1	18
12	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	518	1	1286	2	Y	5	23
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	624	1	1771	2	Y	-0-	23
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	632	1	1432	2	Y	-0-	23
03	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	493	1	1231	2	Y	6	58
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	7	9			Y	NO RPT	58
-----												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838				
11	960 X	813	-0-	-147	-0-	219	1	590	2	Y	4 27 1	8
12	961 N	740	-0-	-221	-0-	212	1	526	2	Y	2	10
01	930 N	676	-0-	-254	-0-	176	1	500	2	Y	-0-	10
02	756 N	620	-0-	-136	-0-	190	1	430	2	Y	-0-	10
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	432	1	1076	2	Y	6	21
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	7	9			Y	NO RPT	21
-----												
WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597  
 PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	41	1	228	2	N	-0-			68
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	2	N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-			68
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	33	1	254	2	N	-0-			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

11	1800 X	1696	-0-	-104	-0-	456	1	1230	2	Y	9	36	1	14
						10	9							
12	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	497	1	1234	2	Y	5			19
						6	9							
01	1891 X	1833	-0-	-58	-0-	478	1	1355	2	Y	-0-			19
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	453	1	1025	2	Y	-0-			19
03	1736 N	1384	-0-	-352	-0-	395	1	983	2	Y	5			32
						6	9							
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			32

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

11	3300 X	2759	-0-	-541	-0-	418	1	2337	2	Y	4			23
						4	9							
12	3596 X	3196	-0-	-400	-0-	485	1	2707	2	Y	4			27
						4	9							
01	3596 X	2924	-0-	-672	-0-	442	1	2479	2	Y	3			30
						3	9							
02	3248 X	2841	-0-	-407	-0-	321	1	2497	2	Y	21			51
						23	9							
03	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	328	1	2531	2	Y	16			107
						18	9							
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			107

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

11	810 N	595	-0-	-215	-0-	160	1	432	2	Y	3	19	1	6
						3	9							
12	868 N	707	-0-	-161	-0-	202	1	503	2	Y	2			8
						2	9							
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	174	1	492	2	Y	-0-			8
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	150	1	338	2	Y	-0-			8
03	713 N	423	-0-	-290	-0-	120	1	301	2	Y	2			14
						2	9							
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		660 N	605	-0-	-55	-0-	92 1	513 2	Y	-0-		57
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	98 1	537 2	Y	-0-		57
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	103 1	575 2	Y	-0-		57
02		560 N	419	-0-	-141	-0-	48 1	371 2	Y	-0-		57
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	92 1	728 2	Y	-0-		57
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		57
-----												
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752												
11		2436 X	540	-0-	-1896	-0-	82 1	458 2	N	-0-		-0-
12		775 X	605	-0-	-170	-0-	92 1	513 2	N	-0-		-0-
01		682 X	645	-0-	-37	-0-	98 1	547 2	N	-0-		-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	60 1	470 2	N	-0-		-0-
03		620 N	558	-0-	-62	-0-	64 1	494 2	N	-0-		-0-
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651												
11		660 N	499	-0-	-161	-0-	76 1	423 2	Y	-0-		5
12		713 N	567	-0-	-146	-0-	86 1	481 2	Y	-0-		5
01		620 N	546	-0-	-74	-0-	83 1	463 2	Y	-0-		5
02		476 N	466	-0-	-10	-0-	53 1	413 2	Y	-0-		5
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	102 1	789 2	Y	-0-		5
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----												
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		14B2 EXT	1030	-0-	1030	1030	162 1	868 2	N	-0-		62
03		14B2 EXT	2112	-0-	2112	3142	246 1	1866 2	N	-0-		62
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3142			N	NO RPT		62
-----												
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597  
 WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	2078	-0-	2078	2078	235	1	1829	2	N	13			43
						14	9							
03	14B2 EXT	2981	-0-	2981	5059	342	1	2639	2	N	-0-			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5059					N	NO RPT			43

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

11	1710 N	1559	-0-	-151	-0-	287	1	1272	2	N	-0-			62
12	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	262	1	1092	2	N	-0-			62
01	1674 N	1335	-0-	-339	-0-	265	1	1070	2	N	-0-			62
02	1456 N	1331	-0-	-125	-0-	209	1	1122	2	N	-0-			62
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	N	-0-			62
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			62

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	132	1	737	2	N	-0-			52
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	114	1	635	2	N	-0-			52
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	151	1	847	2	N	-0-			52
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	759	2	N	-0-			52
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	113	1	872	2	N	-0-			52
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	1653	-0-	1653	1653	188	1	1465	2	N	-0-			27
03	14B2 EXT	2551	-0-	2551	4204	292	1	2259	2	N	-0-			27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4204					N	NO RPT			27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	1000	-0-	1000	1000	114	1	886	2	N	-0-			65
03	14B2 EXT	1658	-0-	1658	2658	190	1	1468	2	N	-0-			65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2658					N	NO RPT			65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	553	-0-	-497	-0-	102	1	451	2	N	-0-			22
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	166	1	690	2	N	-0-			22
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	177	1	713	2	N	-0-			22
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	75	1	400	2	N	-0-			22
03	868 N	636	-0-	-232	-0-	74	1	562	2	N	-0-			22
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			22
-----														
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740														
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	115	1	512	2	N	-0-			18
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	130	1	543	2	N	-0-			18
01	775 N	635	-0-	-140	-0-	126	1	509	2	N	-0-			18
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	92	1	494	2	N	-0-			18
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	14			32
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	15	9			N	NO RPT			32
-----														
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821														
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	79	1	444	2	N	-0-			70
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	99	1	550	2	N	-0-			70
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	2	N	-0-			70
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	478	2	N	-0-			70
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	62	1	475	2	N	-0-			70
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			70
-----														
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713														
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	147	1	651	2	N	-0-			104
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	96	1	399	2	N	-0-			104
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	93	1	375	2	N	-0-			104
02	756 N	633	-0-	-123	-0-	99	1	528	2	N	5			109
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-			109
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	80	1	605	2	N	NO RPT			109
-----														
SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2 EXT	1194	-0-	1194	1194	136	1	1058	2	N	-0-	43
03	14B2 EXT	382	-0-	382	1576	44	1	338	2	N	-0-	43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1576					N	NO RPT	43
-----												
THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	52	8	1	44	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	98	5	1	41	2	N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT	-0-
-----												
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839												
11	2188 X	508	-0-	-1680	-0-	77	1	431	2	N	-0-	38
12	1023 X	454	-0-	-569	-0-	69	1	385	2	N	-0-	38
01	713 X	344	-0-	-369	-0-	52	1	292	2	N	-0-	38
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599	2	N	-0-	38
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	52	1	404	2	N	-0-	38
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	38
-----												
SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782												
11	1184 X	282	-0-	-902	-0-	43	1	239	2	N	-0-	8
12	651 X	302	-0-	-349	-0-	46	1	256	2	N	-0-	8
01	434 X	324	-0-	-110	-0-	49	1	275	2	N	-0-	8
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	-0-	8
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	27	1	206	2	N	-0-	8
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	8
-----												
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593												
11	4929 X	1300	-0-	-3629	-0-	197	1	1103	2	N	-0-	43
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	211	1	1175	2	N	-0-	43
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	242	1	1358	2	N	-0-	43
02	1204 N	739	-0-	-465	-0-	84	1	655	2	N	-0-	43
03	1395 N	821	-0-	-574	-0-	94	1	727	2	N	-0-	43
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597  
 ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	1217	-0-	1217	1217	191	1	1026	2	N	-0-			38
03	14B2 EXT	3598	-0-	3598	4815	414	1	3142	2	N	38			33
						42	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4815					N	NO RPT			33

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-			-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	16	1	124	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

11	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	226	1	1001	2	N	-0-			40
12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	229	1	957	2	N	-0-			40
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	234	1	943	2	N	-0-			40
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	186	1	995	2	N	-0-			40
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	152	1	1155	2	N	-0-			40
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	96	1			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915																
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					84
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					84
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					84
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	207 2			12
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3664 X	517	-0-	-3147	-0-	95	1 422 2	N	-0-			45
12	899 N	480	-0-	-419	-0-	93	1 387 2	N	-0-			45
01	620 N	382	-0-	-238	-0-	76	1 306 2	N	-0-			45
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	50	1 270 2	N	-0-			45
03	465 N	172	-0-	-293	-0-	20	1 152 2	N	-0-			45
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			45
-----												
ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69	11	1 58 2	N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	69			N	NO RPT			47
-----												
ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848				
11	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	214	1 949 2	N	-0-			55
12	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	218	1 908 2	N	-0-			55
01	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	220	1 888 2	N	-0-			55
02	1092 N	1012	-0-	-80	-0-	159	1 853 2	N	-0-			55
03	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	120	1 914 2	N	-0-			55
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			55
-----												
GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	233 1	1744 2	N	60
12	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	209 1	1572 2	N	62
01	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	224 1	1647 2	N	62
02	1848 N	1579	-0-	-269	-0-	210 1	1344 2	N	85
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	232 1	1640 2	N	90
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	6 9		N	90
-----									
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433	
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	138 1	1037 2	N	43
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	145 1	1098 2	N	47
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	143 1	1046 2	N	55
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	119 1	761 2	N	57
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	132 1	933 2	N	75
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	20 9		N	75
-----									
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422	
11	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	168 1	1262 2	N	72
12	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	171 1	1297 2	N	75
01	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	170 1	1248 2	N	78
02	1344 N	1279	-0-	-65	-0-	172 1	1099 2	N	85
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	174 1	1225 2	N	94
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	10 9		N	94
-----									
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993	
11	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	230 1	1021 2	N	55
12	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	211 1	878 2	N	55
01	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	210 1	845 2	N	55
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	190 1	1020 2	N	58
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	168 1	1278 2	N	62
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	4 9		N	62

-----																
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	073441	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9028 - 10476				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCWILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	080228	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	10891 - 10989				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
-----																
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	081774	COMPL. DATE	01/23/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10110 - 10425				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	082332	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10327				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	082349	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10127 - 10460				
11		540 N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-				-0-
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-				-0-
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				-0-
*04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				-0-
-----																
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	083940	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9890 - 10421				
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				-0-
-----																
SHEPPARD, B. GU2		WELL #:		1	RRCID ->	085153	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	10068 - 10360				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 085291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	106	-0-	-1034	-0-	106	3		N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401								
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087379		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422								
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3		N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-					-0-
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 087880		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156								
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-					-0-
12	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	3		N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088049		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035								
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-					1
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357								
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	3		N	-0-					-0-
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	660 3	11 9	Y	10	9 1		2
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	669 3	10 9	Y	9	9 1		2
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	704 3	9 9	Y	8	8 1		2
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	597 3	9 9	Y	8	9 1		1
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	654 3	11 9	Y	10	10 1		1
*04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 3	9 9	Y	8	8 1		1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

11		660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3		Y	-0-			14
12		682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		Y	-0-			14
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-			14
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	591 3	10 9	Y	-0-	18 1		5
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-			5
04		720 N	652	-0-	-68	-0-	652 3		Y	-0-			5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-			8
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-			8
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-			8
02		812 N	64	-0-	-748	-0-	64 3		Y	-0-			8
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-			8
*04		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2841 3	58 9	Y	53	41 1		20

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

11		1230 N	839	-0-	-391	-0-	839 3		Y	-0-			10
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-			10
01		930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		Y	-0-			10
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-			10
03		589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3		Y	-0-			10
*04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-			10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

11		300 N	15	-0-	-285	-0-	14 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	104 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	27 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	Y	4	3 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
SHAW ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
-----																	
PRICE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538							
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-	
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-	
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					-0-	
02	252 N	114	-0-	-138	-0-	114	3			N	-0-					-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-	
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
-----																	
KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713							
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					58	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					58	
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			Y	-0-					58	
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691	3			Y	-0-					58	
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					58	
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					58	
-----																	
ROMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721							
11	DLQ G-10	2	-0-	2	1741	2	3			Y	-0-					20	
12	1741 N	-0-	-0-	-1741	-0-					Y	-0-					20	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
-----																	
KENNEDY, MAJOR				WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
POOL, VERNON				WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910							
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					12	
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					12	
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					12	
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	544	3			Y	-0-					12	
03	DLQ G-10	627	-0-	627	1171	627	3			Y	-0-					12	
04	DLQ G-10	2109	-0-	2109	3280	2109	3			Y	-0-					12	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	561 3	9 9	Y	8	8 1	8 1	1
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	572 3	9 9	Y	8	8 1	8 1	1
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	570 3	9 9	Y	8	7 1	7 1	2
02		532 N	514	-0-	-18	-0-	506 3	8 9	Y	7	8 1	8 1	1
03		589 N	559	-0-	-30	-0-	550 3	9 9	Y	8	8 1	8 1	1
04		570 N	126	-0-	-444	-0-	125 3	1 9	Y	1	2 1	2 1	-0-
-----													
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425													
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
12		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
01		2666 N	2308	-0-	-358	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
02		2352 N	1992	-0-	-360	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
03		2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
*04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			-0-
-----													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860													
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
02		392 N	371	-0-	-21	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
04		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
-----													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664													
11	DLQ	G-10	584	-0-	584	2341	584 3		Y	-0-			-0-
12		2951 N	610	-0-	-2341	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			-0-
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
04		570 N	566	-0-	-4	-0-	566 3		Y	-0-			-0-
-----													
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678													
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-			-0-
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-			-0-
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-			-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-			-0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-			-0-
*04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-			-0-
-----													
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952													
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	657	75 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
12		724 N	67	-0-	-657	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	44 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	39 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
-----													
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-		-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	Y	-0-		-0-
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	Y	-0-		-0-
02		616 N	598	-0-	-18	-0-	598	3	Y	-0-		-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	Y	-0-		-0-
04		660 N	595	-0-	-65	-0-	595	3	Y	-0-		-0-
-----												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691												
11		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3	Y	-0-		-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	Y	-0-		-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	Y	-0-		-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	Y	-0-		-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	Y	-0-		-0-
04		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3	Y	-0-		-0-
-----												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873												
11		1020 N	856	-0-	-164	-0-	856	3	Y	-0-		-0-
12		1054 N	858	-0-	-196	-0-	858	3	Y	-0-		-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	Y	-0-		-0-
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804	3	Y	-0-		-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	Y	-0-		-0-
04		870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3	Y	-0-		-0-
-----												
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773												
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		160
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	103	185 1	78
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		78
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
-----												
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961												
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	571	3	1 9	Y	1	58
12		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		Y	-0-	58
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	568	3	31 9	Y	28	18
02	DLQ	G-10	509	-0-	509		509	3	2 9	Y	2	20
03	DLQ	G-10	561	-0-	561		1070	3		Y	-0-	20
04	DLQ	G-10	572	-0-	572		1642	3	26 9	Y	24	44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993								
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3		Y	-0-					-0-
-----																
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845								
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		Y	-0-					-0-
03	1550	N	545	-0-	-1005	-0-	545	3		Y	-0-					-0-
04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	270	3		Y	-0-					-0-
-----																
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396								
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3		N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899								
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3		Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3		Y	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3		Y	-0-					-0-
-----																
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	108065	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10241 - 10363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	108773	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8950 - 10382	
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3	N	-0-		-0-
02	1988 N	1512	-0-	-476	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
03	2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	3	N	-0-		-0-
-----											
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:	3	RRCID ->	108774	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10094 - 10400	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-		-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1189	-0-	-155	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
*04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	108775	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8928 - 10311	
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	3	N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	108776	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	10563	PERF. 8970 - 9448	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	109187	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10712 - 10979	
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-		-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	451	-0-	-193	-0-	451	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3	Y	-0-		-0-
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	408	3	Y	-0-		-0-
-----											
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	109189	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10562 - 10826	
11	DLQ G-10	476	-0-	476	1999	476	3	Y	-0-		15
12	2491 N	492	-0-	-1999	-0-	489	3	3 9 Y	3		18
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3 9 Y	3		21
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	3	Y	-0-		21
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	474	3	4 9 Y	4		25
04	480 N	372	-0-	-108	-0-	370	3	2 9 Y	2		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3			Y	-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-
04		390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3			Y	-0-
-----												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671												
11	DLQ	G-10	514	-0-	514	2046	514	3			Y	-0-
12		2575 N	529	-0-	-2046	-0-	529	3			Y	-0-
01		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352												
11		330 N	14	-0-	-316	-0-	14	3			N	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-
04		360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669												
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			Y	-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925												
11	DLQ	G-10	390	-0-	390	1655	390	3			Y	-0-
12		2038 N	383	-0-	-1655	-0-	383	3			Y	-0-
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-
03		372 N	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-
-----												
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980												
11		630 N	224	-0-	-406	-0-	222	3	2	9	Y	-0-
12		651 N	229	-0-	-422	-0-	225	3	4	9	Y	1
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	1
02	T. A.		216	-0-	216	216	214	3	2	9	Y	-0-
03	T. A.		252	-0-	252	468	248	3	4	9	Y	-0-
04	T. A.		240	-0-	240	708	236	3	4	9	Y	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:	1	RRCID ->	112706	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10167 - 10464		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-	
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	502	3	N	-0-		-0-	
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
-----												
KENNEDY G.U. 3		WELL #:	1	RRCID ->	113286	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8896 - 9796		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
-----												
KENNEDY G.U. 3		WELL #:	2	RRCID ->	113288	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8886 - 10332		
11	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	1487	3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1020	-0-	-499	-0-	1020	3	N	-0-		-0-	
02	1400 N	1329	-0-	-71	-0-	1329	3	N	-0-		-0-	
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-		-0-	
*04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCALISTER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	113430	COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10416		
11	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11	3	Y	-0-		2	
12	43 N	22	-0-	-21	-0-	22	3	Y	-0-		2	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		2	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		2	
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		2	
-----												
KENNEDY G.U. 4		WELL #:	1	RRCID ->	113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8876 - 10301		
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-		-0-	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-	
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-		-0-	
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-		-0-	
*04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-		-0-	
-----												
KENNEDY G.U. 4		WELL #:	2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9970 - 10283		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
-----												
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	113880	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10621 - 10875		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9088 - 9278
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348 3		N	-0-			-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3		N	-0-			-0-
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 3		N	-0-			-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9070 - 9478
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8988 - 10462
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9094 - 10496
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8940 - 9290
11	420 N	175	-0-	-245	-0-	175 3		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10751 - 10908
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10786 - 11060
11	1800 X	1330	-0-	-470	-0-	1309 3	21 9	Y	19	16	1	3
12	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	1308 3	20 9	Y	18	18	1	3
01	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1279 3	17 9	Y	15	15	1	3
02	1232 N	1148	-0-	-84	-0-	1129 3	19 9	Y	17	17	1	3
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1297 3	20 9	Y	18	19	1	2
*04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1247 3	20 9	Y	18	17	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687															
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-			7
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-			7
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			7
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5	9	1	3
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-			3
04		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			Y	-0-			3
-----															
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
-----															
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439															
11		2463 N	1564	-0-	-899	-0-	1564	3			Y	-0-			16
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-			16
01		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			Y	-0-			16
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-			16
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-			16
04		1500 N	168	-0-	-1332	-0-	168	3			Y	-0-			16
-----															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
-----															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695															
11		1200 N	959	-0-	-241	-0-	959	3			Y	-0-			24
12		1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3			Y	-0-			24
01		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-			24
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	898	3	14	9	Y	13	29	1	8
03		961 N	782	-0-	-179	-0-	782	3			Y	-0-			8
04		990 N	550	-0-	-440	-0-	550	3			Y	-0-			8
-----															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082															
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1	1
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	8	8	1	1
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	8	7	1	2
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	7	8	1	1
03		217 N	25	-0-	-192	-0-	24	3			Y	1	2	1	-0-
04		210 N	59	-0-	-151	-0-	58	3			Y	1	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					17
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	3	4	9	Y	4					21
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	Y	3					24
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					24
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6					30
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3					33

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	-0-	243	3	235	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	318	-0-	318	-0-	561	3	318	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	561				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	561				Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124973		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-		8
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	Y	-0-		8
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-		8
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	5	10 1	3
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		3
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		3
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125149		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816		
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
-----										
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125214		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736		
11	3000 N	3442	-0-	442	4236	3442 3	Y	-0-		-0-
12	7148 X	2912	-0-	-4236	-0-	2912 3	Y	-0-		-0-
01	5239 X	2605	-0-	-2634	-0-	2605 3	Y	-0-		-0-
02	4732 X	2058	-0-	-2674	-0-	2058 3	Y	-0-		-0-
03	5239 X	2264	-0-	-2975	-0-	2264 3	Y	-0-		-0-
04	3450 X	1199	-0-	-2251	-0-	1199 3	Y	-0-		-0-
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 125425		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125478		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 4A		RRCID -> 125781		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929		
11	900 N	763	-0-	-137	-0-	763 3	Y	-0-		-0-
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 3	Y	-0-		-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	Y	-0-		-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632 3	Y	-0-		-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3	Y	-0-		-0-
04	750 N	408	-0-	-342	-0-	408 3	Y	-0-		-0-
-----										
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 126028		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912		
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		630 N	621	-0-	-9	-0-		621	3	Y	-0-			-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3	Y	-0-			-0-
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3	Y	-0-			-0-
02		560 N	557	-0-	-3	-0-		557	3	Y	-0-			-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	3	Y	-0-			-0-
04		600 N	474	-0-	-126	-0-		474	3	Y	-0-			-0-
-----														
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757														
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	3	Y	-0-			6
12		341 N	306	-0-	-35	-0-		306	3	Y	-0-			6
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3	Y	-0-			6
02		280 N	220	-0-	-60	-0-		220	3	Y	-0-			6
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261	3	Y	-0-			6
*04		3000 N	7582	-0-	4582	4582		7430	3	Y	138	92	1	52
-----														
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649														
11		14B2 EXT	1	-0-	1	19746		1	3	Y	-0-			30
12		19746 X	-0-	-0-	-19746	-0-				Y	-0-			30
01		8246 X	3821	-0-	-4425	-0-		3821	3	Y	-0-			30
02		7448 X	5191	-0-	-2257	-0-		5191	3	Y	-0-			30
03		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		5047	3	Y	-0-			30
*04		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		4554	3	Y	-0-			30
-----														
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749														
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3	Y	-0-			8
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-		275	3	Y	1	9		9
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		261	3	Y	2	9		11
02		DLQ G-10	232	-0-	232	232		232	3	Y	-0-			11
03		DLQ G-10	266	-0-	266	498		264	3	Y	2	9		13
04		DLQ G-10	174	-0-	174	672		173	3	Y	1	9		14
-----														
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029														
11		12 N	2	-0-	-10	-0-		2	3	Y	-0-			1
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3	Y	-0-			1
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		48	3	Y	3		2	2
02		DLQ G-10	12	-0-	12	12		12	3	Y	-0-			2
03		DLQ G-10	28	-0-	28	40		28	3	Y	-0-			2
04		DLQ G-10	23	-0-	23	63		22	3	Y	1	9		3
-----														
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817														
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-			18
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
-----														
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959														
11		DLQ G-10	76	-0-	76	250		76	3	Y	-0-			8
12		370 N	120	-0-	-250	-0-		120	3	Y	-0-			8
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	8	1	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954		PERF.10543 - 10764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		Y	-0-		-0-
04	630 N	449	-0-	-181	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10638 - 10985	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
-----											
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127811		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10530 - 10773	
11	1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079 3		Y	-0-		-0-
12	1209 N	218	-0-	-991	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
01	1271 N	121	-0-	-1150	-0-	121 3		Y	-0-		-0-
02	1008 N	89	-0-	-919	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
-----											
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127832		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10704 - 10995	
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2288 3	12 9	Y	11	10 1	2
12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2794 3	42 9	Y	38	33 1	7
01	589 N	36	-0-	-553	-0-	16 3	20 9	Y	18	21 1	4
02	616 N	8	-0-	-608	-0-	8 3		Y	-0-	4 1	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	763 3	12 9	Y	11	10 1	1
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 3	6 9	Y	5	5 1	1
-----											
PRICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10454 - 10742	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128014		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 10988		PERF.10454 - 10762	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-		4
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3		Y	-0-		4
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-		4
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	435 3		Y	-0-		4
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-		4
*04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1641 3	33 9	Y	30	23 1	11
-----											
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10522 - 10798	
11	DLQ G-10	27	-0-	27	110	27 3		Y	-0-		11
12	DLQ G-10	22	-0-	22	132	22 3		Y	-0-		11
01	205 N	73	-0-	-132	-0-	73 3		Y	-0-		11
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		11
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		11
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		Y	-0-		11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048		
11	DLQ G-10	7	-0-	7	32	7	3	Y	-0-	-0-
12	41 N	9	-0-	-32	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
-----										
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	129
-----										
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955		
11	DLQ G-10	5	-0-	5	198	5	3	Y	-0-	-0-
12	242 N	44	-0-	-198	-0-	44	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	Y	-0-	-0-
-----										
ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774															
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	114	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----															
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327															
11		1860 N	1654	-0-	-206	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
*04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357															
11		2250 N	2211	-0-	-39	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
12		2211 N	2128	-0-	-83	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
01		2201 N	2072	-0-	-129	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
02		1988 N	1902	-0-	-86	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
03		2139 N	2003	-0-	-136	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1875	-0-	-135	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 131388		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250		
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			-0-
01	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	3			-0-
02	2800 X	2276	-0-	-524	-0-	2276	3			-0-
03	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			-0-
04	2700 X	1936	-0-	-764	-0-	1936	3			-0-
-----										
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10001 - 10270		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 132572		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468		
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	3			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			-0-
-----										
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 132779		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443			
11	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	
12	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	
01	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	
02	1820 N	1337	-0-	-483	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	
03	1891 N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1295	-0-	-505	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389			
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 133672		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432			
11	210 X	91	-0-	-119	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
12	217 X	62	-0-	-155	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
01	217 X	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
02	168 X	86	-0-	-82	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375			
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 133853		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413			
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	7171	-0-	4071	4071	7171	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	1847	-0-	-953	3118	1847	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	2300	-0-	-800	2318	2300	3			N	-0-				-0-
*04		4450 X	2132	-0-	-2318	-0-	2132	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

11		570 N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-				-0-
12		589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-				-0-
01		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-				-0-
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-				-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-				-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				-0-
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-				-0-
02		616 N	547	-0-	-69	-0-	547	3			N	-0-				-0-
03		651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-				-0-
04		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-				-0-
01		186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-				-0-
02		140 N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
*04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3	N	-0-		-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	714 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444		
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540		
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526		
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-	645 3	N	-0-		-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3	N	-0-		-0-
02	728 N	445	-0-	-283	-0-	445 3	N	-0-		-0-
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	430 3	N	-0-		-0-
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 504		RRCID -> 136144		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 136347		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 136384		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280				
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436				
11	1620 N	900	-0-	-720	-0-	900 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	813	-0-	-272	-0-	813 3		N	-0-			-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
03	806 N	710	-0-	-96	-0-	710 3		N	-0-			-0-
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120				
11	990 N	79	-0-	-911	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
01	744 N	5	-0-	-739	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432				
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 4		RRCID -> 137872		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3		N	-0-			-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3		N	-0-			-0-
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3		N	-0-			-0-
02	616 N	241	-0-	-375	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03	620 N	117	-0-	-503	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04	660 N	104	-0-	-556	-0-	104 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428				
11	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
12	1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
01	1426 X	1348	-0-	-78	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
02	1288 X	1165	-0-	-123	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422				
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376				
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
03	1457 X	1431	-0-	-26	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
04	1410 X	1346	-0-	-64	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2																	
WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LLOYD, C. E.																	
WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811																	
11	2987	N	2778	-0-	-209	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3545	-0-	445	-0-	445	3545	3		Y	-0-					-0-
01	3494	X	3049	-0-	-445	-0-	-445	3049	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	-0-	2187	2187	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	-0-	1593	3780	3		Y	-0-					-0-
*04	5478	X	1698	-0-	-3780	-0-	-3780	1698	3		Y	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL																	
WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170																	
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
-----																	
LETOURNEAU GAS UNIT 7																	
WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490																	
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
-----																	
LETOURNEAU GAS UNIT 7																	
WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498																	
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1647	-0-	-5	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
-----																	
LETOURNEAU GAS UNIT 4																	
WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494																	
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1008	-0-	-821	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 147011		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
-----										
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524		
11	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
12	2635 N	2284	-0-	-351	-0-	2284 3	N	-0-		-0-
01	2604 N	2279	-0-	-325	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
02	2240 N	2096	-0-	-144	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
03	2294 N	2007	-0-	-287	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	1835	-0-	-385	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
-----										
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3	N	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
-----																
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855								
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306								
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	992 X	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	992 X	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	960 X	495	-0-	-465	-0-	495	3			N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503								
11	930 N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	630 N	363	-0-	-267	-0-	363	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	58				Y	-0-					8
12	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A. 1286	-0-	-0-	1286	-0-	1286	1286	3		Y	-0-					8
-----																
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399								
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820								
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	3	26	9	Y	24	23	1			4
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	3	25	9	Y	23	23	1			4
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	1484 N	1220	-0-	-264	-0-	1199	3	21	9	Y	19	20	1			3
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

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

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					23
12		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					23
01		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					23
02		DLQ G-10	2357	-0-	2357	2357	2357	3			Y	-0-					23
03		DLQ G-10	2550	-0-	2550	4907	2550	3			Y	-0-					23
04		DLQ G-10	2408	-0-	2408	7315	2408	3			Y	-0-					23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					4
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					4
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					4
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					4
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					4
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-	4	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

11		DLQ G-10	325	-0-	325	1179	325	3			Y	-0-					-0-
12		1463 N	284	-0-	-1179	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	28	-0-	-251	-0-	26	3	2	9	Y	-2	2	8			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					1
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					1
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
*04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	3	14	9	Y	13	9	1			5

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

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

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

11		90 N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-				-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-				-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-				-0-
02	1288 N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			Y	-0-				-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-				-0-
04	1350 N	994	-0-	-356	-0-	994	3			Y	-0-				-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	276	-0-	276	276	272	3	4	9	Y	4	3	1		1
01	T. A.	923	-0-	923	1199	912	3	11	9	Y	10	9	1		2
02	T. A.	828	-0-	828	2027	814	3	14	9	Y	13	13	1		2
03	3000 X	973	-0-	-2027	-0-	956	3	17	9	Y	15	15	1		2
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	3	15	9	Y	14	14	1		2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	3	22	9	Y	20	20	1		3
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2249	3	32	9	Y	29	27	1		5
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	Y	23	23	1		5
02	2156 N	1604	-0-	-552	-0-	1580	3	24	9	Y	22	24	1		3
03	2294 N	1229	-0-	-1065	-0-	1210	3	19	9	Y	17	18	1		2
04	1950 N	1393	-0-	-557	-0-	1373	3	20	9	Y	18	17	1		3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

11	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-				-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-				-0-
01	1178 N	777	-0-	-401	-0-	777	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	482	-0-	482	994	482	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	466	-0-	466	1460	466	3			Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				2
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				2
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	72	3			Y	-0-				2
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				2
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	5	1		1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-				-0-
04	330 N	169	-0-	-161	-0-	169	3			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990											
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-		-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-		-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-		-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-		-0-
04		330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
-----											
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772											
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		Y	7	7 1	1
12		507 N	-0-	-0-	-507	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722											
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	Y	-0-		-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-		-0-
01		558 N	236	-0-	-322	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	Y	-0-		-0-
03		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	Y	-0-		-0-
*04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	Y	-0-		-0-
-----											
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748											
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	-0-
-----											
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04		DLQ G-10	24	-0-	24	24	24 3	Y	-0-		1
-----											
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730											
11		1530 N	207	-0-	-1323	-0-	207 3	Y	-0-		-0-
12		1457 N	194	-0-	-1263	-0-	194 3	Y	-0-		-0-
01		837 N	12	-0-	-825	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
02		196 N	3	-0-	-193	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
03		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
04		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904											
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3	Y	-0-		-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
04		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886															
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-			-0-
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-			-0-
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-
02		1708 N	245	-0-	-1463	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986															
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	726	3	20	9	Y	18	17	1	3
12		638 X	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	10	1	2
01		1302 X	640	-0-	-662	-0-	632	3	8	9	Y	7	7	1	2
02		700 N	570	-0-	-130	-0-	561	3	9	9	Y	8	9	1	1
03		651 N	603	-0-	-48	-0-	593	3	10	9	Y	9	9	1	1
04		630 N	568	-0-	-62	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1	1
-----															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745															
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
-----															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661															
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
-----															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1749 3	28 9	Y	25	24 1		4
12		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1370 3	21 9	Y	19	20 1		3
01		1736 N	1140	-0-	-596	-0-	1125 3	15 9	Y	14	14 1		3
02		1932 X	1430	-0-	-502	-0-	1430 3		Y	-0-	3 1		-0-
03		1829 X	1381	-0-	-448	-0-	1359 3	22 9	Y	20	18 1		2
04		1770 X	732	-0-	-1038	-0-	719 3	13 9	Y	12	12 1		2
-----													
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850													
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021 3	15 9	Y	14	14 1		2
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1039 3	14 9	Y	13	13 1		2
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1038 3	14 9	Y	13	12 1		3
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	939 3	15 9	Y	14	15 1		2
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1039 3	18 9	Y	16	16 1		2
*04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992 3	14 9	Y	13	13 1		2
-----													
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018													
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1089 3	17 9	Y	15	15 1		3
12		1085 N	432	-0-	-653	-0-	426 3	6 9	Y	5	7 1		1
01		1116 N	75	-0-	-1041	-0-	74 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
02		1036 N	18	-0-	-1018	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
03		434 N	11	-0-	-423	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
-----													
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940													
11		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1888 3	20 9	Y	18	17 1		3
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1338 3	20 9	Y	18	18 1		3
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1338 3	18 9	Y	16	16 1		3
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	975 3	17 9	Y	15	16 1		2
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1527 3	21 9	Y	19	19 1		2
*04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1554 3	23 9	Y	21	20 1		3
-----													
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740													
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940													
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			28
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			28
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	323 3	18 9	Y	16	34 1		10
02		T. A.	245	-0-	245	245	243 3	2 9	Y	2			12
03		T. A.	285	-0-	285	530	285 3		Y	-0-			12
04		T. A.	313	-0-	313	843	300 3	13 9	Y	12			24



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169318		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443 3	8 9	Y	7	7 1	1
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 3	7 9	Y	6	6 1	1
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652 3	9 9	Y	8	7 1	2
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 3	8 9	Y	7	8 1	1
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487 3	8 9	Y	7	7 1	1
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 3	7 9	Y	6	6 1	1
-----											
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169319		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700			
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 3	4 9	Y	4	4 1	1
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	316 3	4 9	Y	4	4 1	1
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279 3	4 9	Y	4	4 1	1
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	301 3	6 9	Y	5	5 1	1
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9	Y	4	4 1	1
-----											
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169320		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730			
11	DLQ G-10	280	-0-	280	1151	280 3		Y	-0-		7
12	1445 N	294	-0-	-1151	-0-	293 3	1 9	Y	1		8
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	279 3	2 9	Y	2		10
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	202 3		Y	-0-		10
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	203 3	2 9	Y	2		12
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	116 3		Y	-0-		12
-----											
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839 3	12 9	Y	11	11 1	2
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	868 3	12 9	Y	11	11 1	2
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	887 3	11 9	Y	10	10 1	2
02	DLQ G-10	790	-0-	790	790	777 3	13 9	Y	12	12 1	2
03	DLQ G-10	876	-0-	876	1666	862 3	14 9	Y	13	13 1	2
04	DLQ G-10	860	-0-	860	2526	848 3	12 9	Y	11	11 1	2
-----											
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695			
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-		-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3		Y	-0-		-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3		Y	-0-		-0-
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3		Y	-0-		-0-
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	669 3		Y	-0-		-0-
-----											
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169619		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724			
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	4	4 1	1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	341 N	20	-0-	-321	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	199 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	203 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	200 3	2 9	Y	2	2	1		-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	180 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 3	2 9	Y	2	2	1		-0-
-----														
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820														
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-				-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-				-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-				-0-
02		364 N	314	-0-	-50	-0-	314 3		Y	-0-				-0-
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		Y	-0-				-0-
04		390 N	221	-0-	-169	-0-	221 3		Y	-0-				-0-
-----														
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815														
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	61 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
12		248 N	46	-0-	-202	-0-	45 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	43 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
-----														
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780														
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1324 3	20 9	Y	18	18	1		3
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1340 3	20 9	Y	18	18	1		3
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1326 3	18 9	Y	16	16	1		3
02		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1223 3	21 9	Y	19	19	1		3
03		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1337 3	21 9	Y	19	20	1		2
*04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1271 3	20 9	Y	18	17	1		3
-----														
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628														
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-				37
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				37
01		806 N	15	-0-	-791	-0-	15 3		Y	-0-				37
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	Y	1	38	1		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180343		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180344		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548				
11	2100	X	1734	-0-	-366	-0-	1734 3		Y	-0-	28	
12	1736	X	1516	-0-	-220	-0-	1516 3		Y	-0-	28	
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-	28	
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	1139 3	19 9	Y	17 34 1	11	
03	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319 3		Y	-0-	11	
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-	11	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 182214		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484				
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	-0-	
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	-0-	
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-	
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553 3		N	-0-	-0-	
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-	
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569 3		N	-0-	-0-	
-----												
BUFORD		WELL #: 4		RRCID -> 182432		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376				
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-	-0-	
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-	-0-	
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-	-0-	
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-	-0-	
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307 3		N	-0-	-0-	
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255 3		N	-0-	-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508				
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	-0-	
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-	
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370				
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-	-0-	
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-	-0-	
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-	-0-	
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-	-0-	
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-	-0-	
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-	-0-	
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362				
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-	-0-	
12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-	-0-	
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-	-0-	
02	1232	X	711	-0-	-521	-0-	711 3		N	-0-	-0-	
03	1364	X	1000	-0-	-364	-0-	1000 3		N	-0-	-0-	
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229 3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990											
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-	-0-
12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-	-0-
01		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775 3		N	-0-	-0-
02		1624 N	1614	-0-	-10	-0-	1614 3		N	-0-	-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-	-0-
*04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-	-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362											
11		210 N	38	-0-	-172	-0-	38 3		N	-0-	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-	-0-
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-	-0-
*04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-	-0-
-----											
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10478 - 10956											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518											
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-	-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-	-0-
03		558 N	67	-0-	-491	-0-	67 3		N	-0-	-0-
04		540 N	35	-0-	-505	-0-	35 3		N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656											
11		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-	-0-
12		1178 X	1021	-0-	-157	-0-	1021 3		N	-0-	-0-
01		1178 X	822	-0-	-356	-0-	822 3		N	-0-	-0-
02		1064 X	962	-0-	-102	-0-	962 3		N	-0-	-0-
03		1178 X	687	-0-	-491	-0-	687 3		N	-0-	-0-
04		1140 X	632	-0-	-508	-0-	632 3		N	-0-	-0-
-----											
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10540 - 10732											
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	430 3	86 9	N	78	108
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	377 3	103 9	N	94	202
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	334 3	207 9	N	188	210
02		476 N	314	-0-	-162	-0-	314 3		N	-0-	210
03		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3		N	-0-	210
04		510 N	332	-0-	-178	-0-	332 3		N	-0-	210

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3		N	-0-					-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-					-0-
03		217 N	63	-0-	-154	-0-		63	3		N	-0-					-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-		42	3		N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

11	DLQ	G-10	3	-0-	3	26		3	3		Y	-0-					-0-
12		34 N	8	-0-	-26	-0-		8	3		Y	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		5	3	1	9	Y	1	1			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-
03		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	3		Y	-0-					-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3		N	-0-					-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-					-0-
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3		N	-0-					-0-
02		924 N	867	-0-	-57	-0-		867	3		N	-0-					-0-
03		1054 N	1025	-0-	-29	-0-		1025	3		N	-0-					-0-
*04		983 N	983	-0-	-0-	-0-		983	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	3		N	-0-					-0-
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2154	3		N	-0-					-0-
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162	3		N	-0-					-0-
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2080	3		N	-0-					-0-
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351	3		N	-0-					-0-
*04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232	3		N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

11		330 N	307	-0-	-23	-0-		303	3	4	9	Y	4	4	1		1
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-		408	3	6	9	Y	5	5	1		1
01		341 N	31	-0-	-310	-0-		31	3		Y	-0-	1	1			-0-
02		280 N	221	-0-	-59	-0-		219	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-		489	3	8	9	Y	7	6	1		1
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-		354	3	4	9	Y	4	4	1		1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

11		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		2840	3		N	-0-					-0-
12		2883 X	2877	-0-	-6	-0-		2877	3		N	-0-					-0-
01		2914 X	2766	-0-	-148	-0-		2766	3		N	-0-					-0-
02		2660 N	2573	-0-	-87	-0-		2573	3		N	-0-					-0-
03		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-		2955	3		N	-0-					-0-
*04		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-		2817	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 191654		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2979	3			-0-
12	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	3275	3			-0-
01	3410 X	2534	-0-	-876	-0-	2534	3			-0-
02	3052 X	2603	-0-	-449	-0-	2603	3			-0-
03	3286 X	1873	-0-	-1413	-0-	1873	3			-0-
04	3180 X	2712	-0-	-468	-0-	2712	3			-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 191957		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144		
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			-0-
01	2542 X	2149	-0-	-393	-0-	2149	3			-0-
02	2296 X	2010	-0-	-286	-0-	2010	3			-0-
03	2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			-0-
*04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 192667		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647		
11	570 N	215	-0-	-355	-0-	215	3			-0-
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			-0-
01	806 X	265	-0-	-541	-0-	265	3			-0-
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	115	3			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			-0-
04	270 N	38	-0-	-232	-0-	38	3			-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 9		RRCID -> 192680		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492		
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 194445		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446		
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194455		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152		
11	1620 X	344	-0-	-1276	-0-	344	3			-0-
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			-0-
03	2635 N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			-0-
04	1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 8		RRCID -> 194473		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481		
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	212	3			-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210												
11		750 N	744	-0-	-6	-0-		744	3			-0-
12		775 N	766	-0-	-9	-0-						-0-
01		775 N	753	-0-	-22	-0-		753	3			-0-
02		700 N	677	-0-	-23	-0-		677	3			-0-
03		775 N	749	-0-	-26	-0-		749	3			-0-
*04		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3			-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183												
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	3			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	3			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	3			-0-
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3			-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350												
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3			-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	3			-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	3			-0-
02		700 N	603	-0-	-97	-0-		603	3			-0-
03		744 N	656	-0-	-88	-0-		656	3			-0-
04		660 N	627	-0-	-33	-0-		627	3			-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302												
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	3			-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496	3			-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	3			-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3			-0-
03		1488 N	1349	-0-	-139	-0-		1349	3			-0-
04		1440 N	1222	-0-	-218	-0-		1222	3			-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458												
11		2610 N	2588	-0-	-22	-0-		2588	3			-0-
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		2681	3			-0-
01		2728 N	2605	-0-	-123	-0-		2605	3			-0-
02		2408 N	2316	-0-	-92	-0-		2316	3			-0-
03		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		2749	3			-0-
*04		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		2658	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 508		RRCID -> 202510		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-		-0-
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-		-0-
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	643	3		N	-0-		-0-
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3		N	-0-		-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 202755		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416				
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 202778		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419				
11	2670 N	2518	-0-	-152	-0-	2518	3		N	-0-		-0-
12	2728 N	2556	-0-	-172	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
01	2635 N	2107	-0-	-528	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
02	2352 N	1684	-0-	-668	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
03	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	2443	3		N	-0-		-0-
04	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 203646		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822				
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	478	-0-	-576	-0-	478	3		N	-0-		-0-
01	837 N	489	-0-	-348	-0-	489	3		N	-0-		-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3		N	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-		-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 203647		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338				
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		-0-
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	28	3		N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #: 11		RRCID -> 205225		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726				
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-
12	899 N	518	-0-	-381	-0-	518	3		N	-0-		-0-
01	868 N	319	-0-	-549	-0-	319	3		N	-0-		-0-
02	700 N	194	-0-	-506	-0-	194	3		N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 206429		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532				
11	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763	3		N	-0-		-0-
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1017	-0-	-635	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
03	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3		N	-0-		-0-
04	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	1562	3		N	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD		WELL #: 5		RRCID -> 206467		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9004 - 10438	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			N	-0-	-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3			N	-0-	-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3			N	-0-	-0-
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3			N	-0-	-0-
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3			N	-0-	-0-
*04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3			N	-0-	-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 206909		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8940 - 10384	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			N	-0-	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-	-0-
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	882 3			N	-0-	-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3			N	-0-	-0-
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 3			N	-0-	-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-	-0-
-----											
BAILEY-SHEPPARD GU5		WELL #: 5		RRCID -> 207705		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 8912 - 10331	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207811		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 10644 - 10838	
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	932 3	14 9	Y	13	13 1	2
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1000 3	14 9	Y	13	13 1	2
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	986 3	14 9	Y	13	12 1	3
02	896 N	762	-0-	-134	-0-	750 3	12 9	Y	11	12 1	2
03	1023 N	742	-0-	-281	-0-	731 3	11 9	Y	10	11 1	1
04	960 N	430	-0-	-530	-0-	422 3	8 9	Y	7	7 1	1
-----											
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 12		RRCID -> 207816		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 8964 - 10416	
11	3000 N	2579	-0-	-421	-0-	1745	2579 3		N	-0-	-0-
12	3898 X	2153	-0-	-1745	-0-	2153 3			N	-0-	-0-
01	1891 X	722	-0-	-1169	-0-	722 3			N	-0-	-0-
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3			N	-0-	-0-
03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3			N	-0-	-0-
*04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3			N	-0-	-0-
-----											
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 210455		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8956 - 10374	
11	270 N	3	-0-	-267	-0-	3 3			N	-0-	-0-
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3			N	-0-	-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3			N	-0-	-0-
*04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3			N	-0-	-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 14		RRCID -> 213805		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8949 - 10406	
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3			N	-0-	-0-
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-	-0-
01	2573 N	2235	-0-	-338	-0-	2235 3			N	-0-	-0-
02	2324 N	1724	-0-	-600	-0-	1724 3			N	-0-	-0-
03	2542 N	1983	-0-	-559	-0-	1983 3			N	-0-	-0-
04	2160 N	1859	-0-	-301	-0-	1859 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9010 - 10437	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8880 - 10292	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9062 - 10770	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
*04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	730	-0-	-355	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	823	-0-	-185	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	815	-0-	-301	-0-	815	3		N	-0-			-0-
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	961 N	262	-0-	-699	-0-	262	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	248	-0-	-775	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	336 N	63	-0-	-273	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
*04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532															
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516															
11		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
12		3100 N	4368	-0-	1268	-0-	1268	4368	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3820	-0-	720	-0-	1988	3820	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3428	-0-	628	-0-	2616	3428	3		N	-0-			-0-
03		6340 X	3724	-0-	-2616	-0-	3724	3			N	-0-			-0-
*04		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
-----															
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236															
11		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
12		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
01		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
02		1316 N	1148	-0-	-168	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
03		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
04		1380 N	965	-0-	-415	-0-	965	3			N	-0-			-0-
-----															
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830															
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					10
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					10
01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					10
02	1456 N	1265	-0-	-191	-0-	1265	3			Y	-0-					10
03	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			Y	-0-					10
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	444	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-	
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
-----															
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708															
11	990	X	85	-0-	-905	-0-	85	3		Y	-0-			14	
12	777	X	98	-0-	-679	-0-	98	3		Y	-0-			14	
01	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	3		Y	-0-			14	
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3		Y	-0-			14	
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			14	
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3		Y	-0-			14	
-----															
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814															
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	671	3	12	9	Y	11	10	1	2
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	701	3	10	9	Y	9	9	1	2
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	550	3	9	9	Y	8	9	1	1
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	718	3	12	9	Y	11	11	1	1
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	668	3	10	9	Y	9	9	1	1
-----															
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250															
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035															
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	5	5	1	1	
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-	
01	341	N	77	-0-	-264	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	504	X	100	-0-	-404	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	341	X	113	-0-	-228	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-	
-----															
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642															
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-	
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-	
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			-0-	
02	1904	N	1546	-0-	-358	-0-	1546	3		N	-0-			-0-	
03	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3		N	-0-			-0-	
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-	
-----															
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698															
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-	
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-	
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-			-0-	
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	181	3		Y	-0-			-0-	
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-			-0-	
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3		Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
11		510 N	380	-0-	-130	-0-		380	3		Y	-0-
12		496 N	347	-0-	-149	-0-		347	3		Y	-0-
01		403 N	330	-0-	-73	-0-		330	3		Y	-0-
02		364 N	273	-0-	-91	-0-		273	3		Y	-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-		298	3		Y	-0-
04		330 N	156	-0-	-174	-0-		156	3		Y	-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990												
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-		505	3	1 9	Y	58
12		806 N	587	-0-	-219	-0-		587	3		Y	58
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-		677	3	36 9	Y	21
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-		598	3	3 9	Y	24
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	3		Y	24
*04		705 N	705	-0-	-0-	-0-		673	3	32 9	Y	53
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790												
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059	3		Y	-0-
12		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-		2119	3		Y	-0-
01		3100 X	1949	-0-	-1151	-0-		1949	3		Y	-0-
02		2800 X	1668	-0-	-1132	-0-		1668	3		Y	-0-
03		2480 X	1807	-0-	-673	-0-		1807	3		Y	-0-
04		2070 X	961	-0-	-1109	-0-		961	3		Y	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432												
11		3000 N	3202	-0-	202	940		3202	3		N	-0-
12		3100 N	2989	-0-	-111	829		2989	3		N	-0-
01		3600 X	2771	-0-	-829	-0-		2771	3		N	-0-
02		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		1988	3		N	-0-
03		1643 X	1257	-0-	-386	-0-		1257	3		N	-0-
04		1590 X	1179	-0-	-411	-0-		1179	3		N	-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918												
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		Y	-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	3		Y	-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	3		Y	-0-
02		532 N	382	-0-	-150	-0-		382	3		Y	-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	3		Y	-0-
04		570 N	414	-0-	-156	-0-		414	3		Y	-0-
-----												
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588												
11		1710 N	1693	-0-	-17	-0-		1693	3		N	-0-
12		1767 N	1713	-0-	-54	-0-		1713	3		N	-0-
01		1705 N	1698	-0-	-7	-0-		1698	3		N	-0-
02		1568 N	1524	-0-	-44	-0-		1524	3		N	-0-
03		1705 N	1643	-0-	-62	-0-		1643	3		N	-0-
04		1650 N	1605	-0-	-45	-0-		1605	3		N	-0-
-----												
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902												
11		630 N	449	-0-	-181	-0-		438	3	11 9	Y	2
12		682 N	414	-0-	-268	-0-		408	3	6 9	Y	1
01		682 N	401	-0-	-281	-0-		395	3	6 9	Y	1
02		420 N	345	-0-	-75	-0-		338	3	7 9	Y	1
03		403 N	276	-0-	-127	-0-		270	3	6 9	Y	1
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-			-0-
12		1333 N	226	-0-	-1107	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
01		930 N	690	-0-	-240	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
02		1092 N	916	-0-	-176	-0-	916	3			Y	-0-			-0-
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-			-0-
04		660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
-----															
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450															
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620															
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----															
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572															
11		4020 X	3841	-0-	-179	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
12		4185 X	3443	-0-	-742	-0-	3443	3			N	-0-			-0-
01		4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3			N	-0-			-0-
02		3780 X	3070	-0-	-710	-0-	3070	3			N	-0-			-0-
03		4185 X	3315	-0-	-870	-0-	3315	3			N	-0-			-0-
04		3840 X	3443	-0-	-397	-0-	3443	3			N	-0-			-0-
-----															
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233538	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9062 - 10368				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705	N	944	-0-	-761	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1512	N	623	-0-	-889	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		14	RRCID ->	233715	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10707	PERF. 9076 - 10532				
11	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	-0-	2757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	-0-	2685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	-0-	2652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2576	N	2184	-0-	-392	-0-	-0-	2184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697	N	2286	-0-	-411	-0-	-0-	2286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2580	N	1948	-0-	-632	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		15	RRCID ->	233717	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10683	PERF. 9038 - 10510				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		12	RRCID ->	234431	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9143 - 10590				
11	4473	X	3241	-0-	-1232	-0-	-0-	3241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	234443	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9066 - 10482				
11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	-0-	1972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2548	X	1601	-0-	-947	-0-	-0-	1601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821	X	1533	-0-	-1288	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234681	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10654 - 10832				
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3	32 9	Y	29	28 1		5
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	-0-	1249	3	18 9	Y	16	18 1		3
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3	29 9	Y	26	23 1		6
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	-0-	1417	3	23 9	Y	21	24 1		3
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3	22 9	Y	20	21 1		2
04	2040	N	787	-0-	-1253	-0-	-0-	775	3	12 9	Y	11	11 1		2
-----															
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	234829	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9090 - 10374				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1800 N	1182	-0-	-618	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	634	-0-	-668	-0-	634 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	550	-0-	-542	-0-	550 3	N	-0-			-0-
03		1147 N	728	-0-	-419	-0-	728 3	N	-0-			-0-
*04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			-0-
-----												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703												
11		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	Y	-0-			34
12		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	Y	-0-			34
01		2883 X	2353	-0-	-530	-0-	2353 3	Y	-0-			34
02		2268 N	2015	-0-	-253	-0-	1984 3	Y	28	44 1		18
03		2418 N	2197	-0-	-221	-0-	2197 3	Y	-0-			18
04		2280 N	2016	-0-	-264	-0-	2016 3	Y	-0-			18
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		N	-0-			-0-
12		3513 X	-0-	-0-	-3513	-0-		N	-0-			-0-
01		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
02		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
03		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
04		3390 X	68	-0-	-3322	-0-	68 3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549												
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3	N	-0-			-0-
12		3317 X	2930	-0-	-387	-0-	2930 3	N	-0-			-0-
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3	N	-0-			-0-
02		2996 X	2895	-0-	-101	-0-	2895 3	N	-0-			-0-
03		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3	N	-0-			-0-
04		3210 X	2983	-0-	-227	-0-	2983 3	N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367												
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	817	-0-	-743	-0-	817 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	976	-0-	-574	-0-	976 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956 3		N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	2295 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10750 - 10963

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	191			Y	1	1 1		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	191			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	191			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	191			Y	-0-			-0-
03	221 X	30	-0-	-191	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

11	3240 X	2667	-0-	-573	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
12	3138 X	2707	-0-	-431	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
01	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-			-0-
04	2670 X	2599	-0-	-71	-0-	2599 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91 3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

11	720 N	659	-0-	-61	-0-	659 3		N	-0-			-0-
12	713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3		N	-0-			-0-
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	597 3		N	-0-			-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571 3		N	-0-			-0-
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3		N	-0-			-0-
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LLOYD, C. E.		WELL #: 107		RRCID -> 238521		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3000 N	3939	-0-	939	939	3938 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
12	3100 N	2261	-0-	-839	100	2226 3	35 9	Y	32	26	1	6
01	2045 N	1945	-0-	-100	-0-	1920 3	25 9	Y	23	24	1	5
02	DLQ G-10	1720	-0-	1720	1720	1691 3	29 9	Y	26	27	1	4
03	4139 X	2419	-0-	-1720	-0-	2380 3	39 9	Y	35	35	1	4
04	3390 X	1917	-0-	-1473	-0-	1886 3	31 9	Y	28	28	1	4
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #: 17		RRCID -> 238589		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9218 - 10499		
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
02	952 N	834	-0-	-118	-0-	834 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925 3		N	-0-			-0-
04	990 N	808	-0-	-182	-0-	808 3		N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 238678		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10625		PERF. N/A		
11	3060 X	2885	-0-	-175	-0-	2885 3		N	-0-			-0-
12	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2735 3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2618	-0-	-544	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	2624	-0-	-176	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
03	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036 3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	2810 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 11		RRCID -> 238764		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9265 - 10401		
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3		N	-0-			-0-
12	868 N	696	-0-	-172	-0-	696 3		N	-0-			-0-
01	837 N	699	-0-	-138	-0-	699 3		N	-0-			-0-
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	731 3		N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 18		RRCID -> 238766		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9135 - 10438		
11	3300 X	2866	-0-	-434	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-			-0-
01	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781 3		N	-0-			-0-
02	2632 X	2412	-0-	-220	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
03	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
04	2820 X	2463	-0-	-357	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 9034 - 10344		
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
12	2067 N	1911	-0-	-156	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1331	-0-	-517	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239080		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10633 - 10784		
11	4113 X	3080	-0-	-1033	-0-	3027 3	53 9	Y	48	47	1	8
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2772 3	45 9	Y	41	42	1	7
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2387 3	35 9	Y	32	32	1	7
02	3220 X	2408	-0-	-812	-0-	2365 3	43 9	Y	39	40	1	6
03	3286 X	2782	-0-	-504	-0-	2734 3	48 9	Y	44	45	1	5
04	3090 X	2656	-0-	-434	-0-	2612 3	44 9	Y	40	39	1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
01		279 N	82	-0-	-197	-0-	-0-	82	3			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	53	3			-0-
-----												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776												
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294												
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3			-0-
12		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	-0-	2086	3			-0-
01		2201 N	1941	-0-	-260	-0-	-0-	1941	3			-0-
02		2044 N	1869	-0-	-175	-0-	-0-	1869	3			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	3			-0-
*04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3			-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442												
11		3210 X	2979	-0-	-231	-0-	-0-	2979	3			-0-
12		2920 X	2847	-0-	-73	-0-	-0-	2847	3			-0-
01		2883 X	2515	-0-	-368	-0-	-0-	2515	3			-0-
02		2604 X	2212	-0-	-392	-0-	-0-	2212	3			-0-
03		2883 X	2521	-0-	-362	-0-	-0-	2521	3			-0-
04		2790 X	2259	-0-	-531	-0-	-0-	2259	3			-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553												
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	3			-0-
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	3			-0-
01		2356 N	2295	-0-	-61	-0-	-0-	2295	3			-0-
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	3			-0-
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	3			-0-
*04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	3			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 243569		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 16		RRCID -> 244444		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514								
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 17		RRCID -> 244458		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611								
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1337	-0-	-203	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
-----																
JONES, ALFORD GU		WELL #: 22		RRCID -> 244777		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354								
11	3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
02	3108 X	2900	-0-	-208	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2947	-0-	-233	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 244780		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344								
11	2220 X	1625	-0-	-595	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	2294 X	1607	-0-	-687	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1708 X	1444	-0-	-264	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1798 X	1615	-0-	-183	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1620 X	1536	-0-	-84	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 245107		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581								
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 13		RRCID -> 245109		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407								
11	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	842	-0-	-367	-0-	842	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3	N	-0-	-0-	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282			
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-	-0-	
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252			
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	
12	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3	N	-0-	-0-	
01	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3	N	-0-	-0-	
02	1876 N	1725	-0-	-151	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412			
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693			
11	2580 X	1157	-0-	-1423	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
12	2604 X	2175	-0-	-429	-0-	2175	3	N	-0-	-0-	
01	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-	-0-	
02	1092 X	911	-0-	-181	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
03	2170 X	1755	-0-	-415	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	
04	2100 X	910	-0-	-1190	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
JONES, ALFORD GU		WELL #: 14		RRCID -> 246818		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386			
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	
*04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		3270 X	2995	-0-	-275	-0-	2995	3		N	-0-	-0-		-0-
12		3204 X	2993	-0-	-211	-0-	2993	3		N	-0-	-0-		-0-
01		3162 X	2774	-0-	-388	-0-	2774	3		N	-0-	-0-		-0-
02		2828 X	2560	-0-	-268	-0-	2560	3		N	-0-	-0-		-0-
03		3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872	3		N	-0-	-0-		-0-
04		3000 X	2283	-0-	-717	-0-	2283	3		N	-0-	-0-		-0-
-----														
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538														
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-		-0-
12		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-		-0-
-----														
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288														
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-	-0-		-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-	-0-		-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-	-0-		-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-	-0-		-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-	-0-		-0-
*04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-	-0-		-0-
-----														
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393														
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3		N	-0-	-0-		-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-	-0-		-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-	-0-		-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-	-0-		-0-
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-	-0-		-0-
*04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-	-0-		-0-
-----														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330														
11		2100 N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3		N	-0-	-0-		-0-
12		2077 N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3		N	-0-	-0-		-0-
01		2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809	3		N	-0-	-0-		-0-
02		1792 N	1450	-0-	-342	-0-	1450	3		N	-0-	-0-		-0-
03		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	3		N	-0-	-0-		-0-
04		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1615	3		N	-0-	-0-		-0-
-----														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392														
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-	-0-		-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-	-0-		-0-
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-	-0-		-0-
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-	-0-		-0-
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-	-0-		-0-
*04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-	-0-		-0-
-----														
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461														
11		2431 N	2338	-0-	-93	-0-	2338	3		N	-0-	-0-		-0-
12		558 N	24	-0-	-534	-0-	24	3		N	-0-	-0-		-0-
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	-0-		-0-
02		1260 X	126	-0-	-1134	-0-	126	3		N	-0-	-0-		-0-
03		1395 X	92	-0-	-1303	-0-	92	3		N	-0-	-0-		-0-
04		1350 X	132	-0-	-1218	-0-	132	3		N	-0-	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 11		RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-	-0-	
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-	-0-	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
-----											
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280			
11	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	
12	1736 N	1433	-0-	-303	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	
01	1736 N	588	-0-	-1148	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
02	1484 N	540	-0-	-944	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
03	1426 N	526	-0-	-900	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
04	570 N	380	-0-	-190	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
-----											
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901			
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6 9 Y	5	5 1	1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3 9 Y	3	3 1	1
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	108	3	454 9 Y	413	324 1	90
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1 9 Y	1	91 1	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392			
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-	-0-	
12	2976 X	2762	-0-	-214	-0-	2762	3	N	-0-	-0-	
01	3038 X	1633	-0-	-1405	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	
02	2744 X	2583	-0-	-161	-0-	2583	3	N	-0-	-0-	
03	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3	N	-0-	-0-	
04	2910 X	2748	-0-	-162	-0-	2748	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232			
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-	-0-	
01	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	2196	3	N	-0-	-0-	
02	1988 N	1969	-0-	-19	-0-	1969	3	N	-0-	-0-	
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-	-0-	
*04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416			
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358			
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-	-0-	
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-	-0-	
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-	-0-	
02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-	-0-	
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-	-0-	
*04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	164	-0-	-1603	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	172	-0-	-1316	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	187	-0-	-1213	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

11	2370 N	1931	-0-	-439	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2449 N	1831	-0-	-618	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2046 N	1462	-0-	-584	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

11	20220 X	19414	-0-	-806	-0-	19110	3	304	9	Y	276	270	1			45
12	20522 X	19953	-0-	-569	-0-	19645	3	308	9	Y	280	275	1			50
01	20212 X	19762	-0-	-450	-0-	19495	3	267	9	Y	243	240	1			53
02	17696 X	17160	-0-	-536	-0-	16873	3	287	9	Y	261	275	1			39
03	19592 X	18896	-0-	-696	-0-	18580	3	316	9	Y	287	292	1			34
04	18960 X	17173	-0-	-1787	-0-	16901	3	272	9	Y	247	242	1			39

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

11	13920 X	13526	-0-	-394	-0-	13332	3	194	9	Y	176	172	1			29
12	14384 X	13887	-0-	-497	-0-	13679	3	208	9	Y	189	184	1			34
01	14384 X	13265	-0-	-1119	-0-	13090	3	175	9	Y	159	158	1			35
02	12460 X	9444	-0-	-3016	-0-	9444	3			Y	-0-	35	1			-0-
03	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	13835	3	230	9	Y	209	184	1			25
04	13350 X	13152	-0-	-198	-0-	12957	3	195	9	Y	177	174	1			28

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

11	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14650	3	230	9	Y	209	205	1			34
12	15252 X	14960	-0-	-292	-0-	14736	3	224	9	Y	204	202	1			36
01	15748 X	182	-0-	-15566	-0-	180	3	2	9	Y	2	38	1			-0-
02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	14853	3	248	9	Y	225	191	1			34
03	15717 X	14485	-0-	-1232	-0-	14252	3	233	9	Y	212	221	1			25
04	14880 X	14287	-0-	-593	-0-	14068	3	219	9	Y	199	193	1			31

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

11	14460 X	14070	-0-	-390	-0-	13866	3	204	9	Y	185	181	1			30
12	15035 X	14664	-0-	-371	-0-	14460	3	204	9	Y	185	182	1			33
01	15066 X	14206	-0-	-860	-0-	14034	3	172	9	Y	156	155	1			34
02	13608 X	12904	-0-	-704	-0-	12711	3	193	9	Y	175	183	1			26
03	15066 X	13179	-0-	-1887	-0-	12982	3	197	9	Y	179	184	1			21
*04	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15229	3	210	9	Y	191	182	1			30

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU		WELL #:		31H	RRCID ->	267420	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10896 - 15906		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3		Y	-0-			-0-	
12	12338 X	12121	-0-	-217	-0-	12121	3		Y	-0-			-0-	
01	12214 X	11929	-0-	-285	-0-	11929	3		Y	-0-			-0-	
02	11060 X	8671	-0-	-2389	-0-	8671	3		Y	-0-			-0-	
03	12245 X	11948	-0-	-297	-0-	11948	3		Y	-0-			-0-	
04	11850 X	6649	-0-	-5201	-0-	6649	3		Y	-0-			-0-	
-----														
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	267424	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10999 - 13404		
11	8610 X	8276	-0-	-334	-0-	8143	3	133	9	Y	121	118	1	20
12	8897 X	8613	-0-	-284	-0-	8489	3	124	9	Y	113	113	1	20
01	9300 X	7459	-0-	-1841	-0-	7361	3	98	9	Y	89	90	1	19
02	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7559	3	127	9	Y	115	117	1	17
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8609	3	142	9	Y	129	131	1	15
*04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7577	3	124	9	Y	113	110	1	18
-----														
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	267425	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	11325 - 14342		
11	8490 X	6889	-0-	-1601	-0-	6781	3	108	9	Y	98	96	1	16
12	8308 X	3064	-0-	-5244	-0-	3019	3	45	9	Y	41	50	1	7
01	8308 X	18	-0-	-8290	-0-	17	3	1	9	Y	1	8	1	-0-
02	7280 X	5406	-0-	-1874	-0-	5317	3	89	9	Y	81	69	1	12
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9170	3	152	9	Y	138	134	1	16
04	6900 X	3870	-0-	-3030	-0-	3809	3	61	9	Y	55	62	1	9
-----														
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5		WELL #:		7H	RRCID ->	267426	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10946 - 13681		
11	6870 X	6591	-0-	-279	-0-	6484	3	107	9	Y	97	95	1	16
12	7099 X	4347	-0-	-2752	-0-	4280	3	67	9	Y	61	66	1	11
01	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10108	3	98	9	Y	89	81	1	19
02	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14614	3	88	9	Y	80	87	1	12
03	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14779	3	102	9	Y	93	94	1	11
*04	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11321	3	84	9	Y	76	75	1	12
-----														
KANGERGA GAS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	267495	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.	10986 - 16517		
11	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13806	3	56	9	Y	51	60	1	28
12	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12047	3	54	9	Y	49	57	1	20
01	12369 X	11638	-0-	-731	-0-	11582	3	56	9	Y	51			71
02	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10534	3	52	9	Y	47	55	1	63
03	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13337	3	64	9	Y	58	57	1	62
*04	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12646	3	54	9	Y	49	60	1	51
-----														
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	267696	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	10752 - 14094		
11	16230 X	15684	-0-	-546	-0-	15620	3	64	9	Y	58			112
12	16616 X	15765	-0-	-851	-0-	15690	3	75	9	Y	68	96	1	84
01	16368 X	12229	-0-	-4139	-0-	12159	3	70	9	Y	64	98	1	50
02	13860 X	12650	-0-	-1210	-0-	12559	3	91	9	Y	83	92	1	41
03	15345 X	15318	-0-	-27	-0-	15219	3	99	9	Y	90	95	1	36
*04	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14826	3	80	9	Y	73			109
-----														
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	267769	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	N/A		
11	10920 X	10502	-0-	-418	-0-	10502	3		Y	-0-			85	
12	11284 X	11073	-0-	-211	-0-	11073	3		Y	-0-			85	
01	11284 X	10030	-0-	-1254	-0-	10030	3		Y	-0-			85	
02	9520 X	9100	-0-	-420	-0-	9100	3		Y	-0-			85	
03	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	3		Y	-0-			85	
04	10200 X	7630	-0-	-2570	-0-	7630	3		Y	-0-			85	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	268102	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.11239	- 15014			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14467	3	211	9	Y	192	188	1	31
12	13857	X	13696	-0-	-161	-0-	13483	3	213	9	Y	194	191	1	34
01	14043	X	11698	-0-	-2345	-0-	11541	3	157	9	Y	143	146	1	31
02	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11492	3	195	9	Y	177	181	1	27
03	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12254	3	206	9	Y	187	192	1	22
*04	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11723	3	189	9	Y	172	167	1	27
-----															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	268105	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11413	- 16407			
11	13710	X	13207	-0-	-503	-0-	12996	3	211	9	Y	192	188	1	31
12	14415	X	13292	-0-	-1123	-0-	13091	3	201	9	Y	183	182	1	32
01	14415	X	13026	-0-	-1389	-0-	12853	3	173	9	Y	157	155	1	34
02	12712	X	11903	-0-	-809	-0-	11708	3	195	9	Y	177	184	1	27
03	14074	X	13355	-0-	-719	-0-	13139	3	216	9	Y	196	200	1	23
04	13200	X	10601	-0-	-2599	-0-	10410	3	191	9	Y	174	170	1	27
-----															
MCWILLIAMS, J GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	268276	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL	DEPTH	10839	PERF.11251	- 16048			
11	12480	X	12172	-0-	-308	-0-	11989	3	183	9	Y	166	162	1	27
12	12710	X	12423	-0-	-287	-0-	12237	3	186	9	Y	169	166	1	30
01	12679	X	11868	-0-	-811	-0-	11711	3	157	9	Y	143	142	1	31
02	11452	X	4385	-0-	-7067	-0-	4313	3	72	9	Y	65	86	1	10
03	12679	X	12394	-0-	-285	-0-	12192	3	202	9	Y	184	172	1	22
*04	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12089	3	185	9	Y	168	164	1	26
-----															
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	270463	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.11004	- 15065			
11	12360	X	11861	-0-	-499	-0-	11814	3	47	9	Y	43	51	1	24
12	12741	X	12585	-0-	-156	-0-	12531	3	54	9	Y	49	53	1	20
01	12493	X	12057	-0-	-436	-0-	12000	3	57	9	Y	52			72
02	11116	X	10485	-0-	-631	-0-	10434	3	51	9	Y	46	56	1	62
03	12586	X	12319	-0-	-267	-0-	12262	3	57	9	Y	52	56	1	58
04	12180	X	11764	-0-	-416	-0-	11713	3	51	9	Y	46	57	1	47
-----															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	271119	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11206	- 15855			
11	13950	X	13865	-0-	-85	-0-	13658	3	207	9	Y	188	184	1	31
12	14272	X	14148	-0-	-124	-0-	13936	3	212	9	Y	193	190	1	34
01	14260	X	13658	-0-	-602	-0-	13476	3	182	9	Y	165	163	1	36
02	12880	X	12518	-0-	-362	-0-	12313	3	205	9	Y	186	194	1	28
03	14260	X	14054	-0-	-206	-0-	13824	3	230	9	Y	209	212	1	25
04	13800	X	13469	-0-	-331	-0-	13267	3	202	9	Y	184	180	1	29
-----															
GARNER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271936	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11313	- 16712			
11	9990	X	8664	-0-	-1326	-0-	8613	3	51	9	Y	46	56	1	59
12	10323	X	9487	-0-	-836	-0-	9437	3	50	9	Y	45	53	1	51
01	10323	X	7831	-0-	-2492	-0-	7781	3	50	9	Y	45	58	1	38
02	8484	X	7626	-0-	-858	-0-	7578	3	48	9	Y	44	55	1	27
03	9393	X	7811	-0-	-1582	-0-	7766	3	45	9	Y	41			68
04	9090	X	7686	-0-	-1404	-0-	7629	3	57	9	Y	52	54	1	66
-----															
TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	271989	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.11016	- 16848			
11	16830	X	16112	-0-	-718	-0-	16048	3	64	9	Y	58	72	1	32
12	16957	X	16449	-0-	-508	-0-	16379	3	70	9	Y	64	70	1	26
01	17329	X	14736	-0-	-2593	-0-	14666	3	70	9	Y	64			90
02	13244	X	13028	-0-	-216	-0-	12965	3	63	9	Y	57	70	1	77
03	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15159	3	72	9	Y	65	70	1	72
*04	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14740	3	63	9	Y	57	70	1	59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14100 X	13434	-0-	-666	-0-	13380	3	54	9	Y	49					94
12		14446 X	13494	-0-	-952	-0-	13430	3	64	9	Y	58	80	1			72
01		13826 X	11736	-0-	-2090	-0-	11659	3	77	9	Y	70	87	1			55
02		12432 X	10238	-0-	-2194	-0-	10147	3	91	9	Y	83	97	1			41
03		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13677	3	89	9	Y	81	90	1			32
*04		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13334	3	73	9	Y	66					98
-----																	
GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950																	
11		15330 X	14086	-0-	-1244	-0-	14005	3	81	9	Y	74	87	1			94
12		15779 X	13785	-0-	-1994	-0-	13710	3	75	9	Y	68	86	1			76
01		15779 X	10908	-0-	-4871	-0-	10840	3	68	9	Y	62	85	1			53
02		12964 X	10773	-0-	-2191	-0-	10705	3	68	9	Y	62	77	1			38
03		14353 X	12246	-0-	-2107	-0-	12176	3	70	9	Y	64					102
04		13890 X	10355	-0-	-3535	-0-	10278	3	77	9	Y	70	81	1			91
-----																	
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833																	
11		17400 X	16758	-0-	-642	-0-	16758	3			Y	-0-					-0-
12		17980 X	16977	-0-	-1003	-0-	16977	3			Y	-0-					-0-
01		17577 X	11651	-0-	-5926	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-
02		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	3			Y	-0-					-0-
03		17019 X	15276	-0-	-1743	-0-	15276	3			Y	-0-					-0-
04		16470 X	9268	-0-	-7202	-0-	9268	3			Y	-0-					-0-
-----																	
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971																	
11		8970 X	6112	-0-	-2858	-0-	6077	3	35	9	N	32	43	1			42
12		7378 X	6819	-0-	-559	-0-	6783	3	36	9	N	33	38	1			37
01		7812 X	4214	-0-	-3598	-0-	4188	3	26	9	N	24	40	1			21
02		7056 X	6990	-0-	-66	-0-	6946	3	44	9	N	40	36	1			25
03		7812 X	5697	-0-	-2115	-0-	5665	3	32	9	N	29					54
*04		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6900	3	52	9	N	47	43	1			58
-----																	
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330																	
11		23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	23340	3			Y	-0-					-0-
12		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	22302	3			Y	-0-					-0-
01		20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	3			Y	-0-					-0-
02		23240 X	17430	-0-	-5810	-0-	17430	3			Y	-0-					-0-
03		24800 X	20036	-0-	-4764	-0-	20036	3			Y	-0-					-0-
04		23340 X	21405	-0-	-1935	-0-	21405	3			Y	-0-					-0-
-----																	
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432																	
11		24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	24191	3			N	-0-					-0-
12		26722 X	24204	-0-	-2518	-0-	24204	3			N	-0-					-0-
01		26722 X	23343	-0-	-3379	-0-	23343	3			N	-0-					-0-
02		24136 X	20760	-0-	-3376	-0-	20760	3			N	-0-					-0-
03		25792 X	22602	-0-	-3190	-0-	22602	3			N	-0-					-0-
04		24180 X	20643	-0-	-3537	-0-	20643	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC				850992										
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090287	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10208	- 10688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARNETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093531	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10512	- 10634	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BASSETT, R. D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100013	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10519	- 10689	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	332	1	596	2	Y	12			18
						13	9							
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	486	1	822	2	Y	-0-			18
01	1147 N	743	-0-	-404	-0-	285	1	458	2	Y	-0-			18
02	616 N	517	-0-	-99	-0-	183	1	334	2	Y	-0-			18
03	682 N	306	-0-	-376	-0-	35	1	271	2	Y	-0-			18
04	660 N	462	-0-	-198	-0-	52	1	403	2	Y	6			24
						7	9							
-----														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	103638	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10682	- 10758	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	2	7	1	5
						2	9							
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-			5
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	Y	-0-			5
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	Y	-0-			5
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	Y	10	12	1	3
						11	9							
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-			3
-----														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.				WELL #:	1	RRCID ->	122307	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454	- 10646	
11	1110 N	996	-0-	-114	-0-	66	1	930	2	Y	-0-			13
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-			13
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028	2	Y	-0-			13
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-			13
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-			13
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-			13
-----														
LAMBERT				WELL #:	1	RRCID ->	122680	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10781	- 11010	
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			24
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			24
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			24
02	336 N	184	-0-	-152	-0-	184	2			Y	-0-			24
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-			24
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-			24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
JACKSON, FRED B.		WELL #:		1	RRCID ->	128062	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10587 - 10836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144430	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10530 - 10745			
11	1680 N	974	-0-	-706	-0-	65	1	907	2	Y	2	18	1	11
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			11
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			11
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		2	RRCID ->	144588	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10480 - 10720			
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	Y	-0-			28
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	1039	2	Y	-0-			28
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-			28
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	829	2	Y	-0-			28
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-			28
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-			28

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144707	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10484 - 10708			
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	255	1	628	2	Y	2			22
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	308	1	684	2	Y	14	22	1	14
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	370	1	695	2	Y	-0-			14
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	226	1	524	2	Y	-0-			14
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	369	1	876	2	Y	-0-			14
*04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	486	1	1348	2	Y	11			25

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	145081	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10432 - 10694			
11	DLQ G-10	2239	-0-	2239	10855	149	1	2086	2	Y	4	18	1	13
12	13002 X	2147	-0-	-10855	-0-	156	1	1991	2	Y	-0-			13
01	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	164	1	2005	2	Y	-0-			13
02	1904 X	1681	-0-	-223	-0-	125	1	1556	2	Y	-0-			13
03	2108 X	1900	-0-	-208	-0-	135	1	1736	2	Y	26	32	1	7
04	2040 X	1634	-0-	-406	-0-	119	1	1515	2	Y	-0-			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992												
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-		290 1	521 2	Y		10	16
							11 9					
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		478 1	808 2	Y		-0-	16
01	806 N	800	-0-	-6	-0-		307 1	493 2	Y		-0-	16
02	644 N	513	-0-	-131	-0-		182 1	331 2	Y		-0-	16
03	713 N	509	-0-	-204	-0-		58 1	451 2	Y		-0-	16
04	690 N	528	-0-	-162	-0-		60 1	459 2	Y		8	24
							9 9					
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723												
11	480 N	477	-0-	-3	-0-		32 1	444 2	Y		1	3
							1 9				4 1	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		38 1	489 2	Y		-0-	3
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		42 1	517 2	Y		-0-	3
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-		33 1	414 2	Y		-0-	3
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-		36 1	462 2	Y		7	2
							8 9				8 1	
04	420 N	353	-0-	-67	-0-		26 1	327 2	Y		-0-	2
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744												
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-		51 1	716 2	Y		1	11
							1 9				20 1	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		74 1	947 2	Y		-0-	11
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		68 1	828 2	Y		-0-	11
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-		65 1	806 2	Y		-0-	11
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		86 1	1108 2	Y		17	4
							19 9				24 1	
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		84 1	1061 2	Y		-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167065		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1110 N	818	-0-	-292	-0-	54 1	2	762 2	Y	2	10 1	7
12	1054 N	895	-0-	-159	-0-	2 9						
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65 1		830 2	Y	-0-		7
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	77 1		946 2	Y	-0-		7
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	101 1		1260 2	Y	-0-		7
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	59 1		757 2	Y	11	15 1	3
						12 9						
						59 1		752 2	Y	-0-		3
-----												
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 3		RRCID -> 167344		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668			
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	68 1		951 2	Y	-0-		6
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					-0-		6
01	1240 N	175	-0-	-1065	-0-	13 1		162 2	Y	-0-		6
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	92 1		1139 2	Y	-0-		6
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	112 1		1433 2	Y	-0-		6
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	101 1		1283 2	Y	-0-		6
-----												
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168515		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709			
11	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	317 1		781 2	Y	4		30
12	1271 N	1028	-0-	-243	-0-	4 9						
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-	314 1		699 2	Y	14	30 1	14
02	840 N	567	-0-	-273	-0-	15 9						
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	295 1		554 2	Y	-0-		14
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	171 1		396 2	Y	-0-		14
						344 1		817 2	Y	-0-		14
						238 1		660 2	Y	6		20
						7 9						
-----												
JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 180932		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JACKSON, FRED B.		WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928			
11	608 X	-0-	-0-	-608	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992												
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	485 1	1681 2	Y	10	7 1		8
12	2573 N	2037	-0-	-536	-0-	479 1	1547 2	Y	10	10 1		8
01	2387 N	2220	-0-	-167	-0-	522 1	1691 2	Y	6	9 1		5
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	368 1	1491 2	Y	9	7 1		7
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	22 1		Y	8	9 1		6
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	134 1	1364 2	Y	5	5 1		6
						6 9						
GARNETT GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798												
11	1860 N	1090	-0-	-770	-0-	314 1	773 2	Y	3			40
12	1922 N	1329	-0-	-593	-0-	406 1	903 2	Y	18	40 1		18
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	516 1	967 2	Y	-0-			18
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	362 1	837 2	Y	-0-			18
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	460 1	1093 2	Y	-0-			18
04	1440 N	1242	-0-	-198	-0-	327 1	906 2	Y	8			26
						9 9						
ROGERS GAS UNIT												
WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740												
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	118 1	1661 2	Y	2	16 1		11
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	129 1	1638 2	Y	-0-			11
01	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	114 1	1392 2	Y	-0-			11
02	1540 N	1170	-0-	-370	-0-	87 1	1083 2	Y	-0-			11
03	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	101 1	1291 2	Y	20	26 1		5
*04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129 1	1636 2	Y	-0-			5
						22 9						
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.												
WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705												
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	368 2	Y	1	3 1		2
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26 1	328 2	Y	-0-			2
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41 1	501 2	Y	-0-			2
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	Y	-0-			2
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40 1	509 2	Y	8	8 1		2
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2	Y	-0-			2
						9 9						
BASSETT, R.D. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778												
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	229 1	413 2	Y	8			13
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	340 1	576 2	Y	-0-			13
01	806 N	503	-0-	-303	-0-	193 1	310 2	Y	-0-			13
02	504 N	341	-0-	-163	-0-	121 1	220 2	Y	-0-			13
03	558 N	290	-0-	-268	-0-	33 1	257 2	Y	-0-			13
04	480 N	368	-0-	-112	-0-	42 1	320 2	Y	5			18
						6 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207854		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	105 1	3	1479 2	Y	16 1	11	
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	127 1	3	1623 2	Y		11	
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	120 1	3	1474 2	Y		11	
02	1456 N	973	-0-	-483	-0-	73 1	3	900 2	Y		11	
03	1612 N	1119	-0-	-493	-0-	80 1	3	1022 2	Y	22 1	4	
04	1530 N	1069	-0-	-461	-0-	17 9	3	991 2	Y		4	
						78 1						
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207855		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726			
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	30 1	1	417 2	Y	6 1	4	
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	1 9	1	316 2	Y		4	
01	589 N	325	-0-	-264	-0-	25 1	1	300 2	Y		4	
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	18 1	1	225 2	Y		4	
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	18 1	3	226 2	Y	6 1	1	
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	3 9	1	220 2	Y		1	
						17 1						
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 211087		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707			
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	600 1	6	1479 2	Y		47	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	7 9	23	1135 2	Y	47 1	23	
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	227 1	2	425 2	Y		23	
02	1512 N	875	-0-	-637	-0-	264 1	2	611 2	Y		23	
03	1674 N	861	-0-	-813	-0-	255 1	2	606 2	Y		23	
*04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	480 1	11	1331 2	Y		34	
						12 9						
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763			
11	1170 N	718	-0-	-452	-0-	48 1	10	670 2	Y	10 1	6	
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72 1	6	922 2	Y		6	
01	1178 N	902	-0-	-276	-0-	68 1	6	834 2	Y		6	
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	49 1	6	612 2	Y		6	
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67 1	13	859 2	Y	16 1	3	
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	14 9	6	846 2	Y		3	
						67 1						
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 4		RRCID -> 212335		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216069		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	979	1	1761	2	Y	35	47	
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	587	1	992	2	Y	-0-	47	
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	1106	1	1775	2	Y	-0-	47	
02	2800 N	3102	-0-	302	302	1100	1	2002	2	Y	-0-	47	
03	2620 N	2318	-0-	-302	-0-	264	1	2054	2	Y	-0-	47	
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	236	1	1815	2	Y	31	78	
						34	9						
-----													
JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806				
11	2010 X	1483	-0-	-527	-0-	330	1	1142	2	Y	10	7 1	8
12	2077 X	1560	-0-	-517	-0-	366	1	1183	2	Y	10	10 1	8
01	2077 X	1460	-0-	-617	-0-	343	1	1110	2	Y	6	9 1	5
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	433	1	1755	2	Y	9	7 1	7
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	Y	8	9 1	6
04	1230 N	533	-0-	-697	-0-	47	1	480	2	Y	5	5 1	6
						6	9						
-----													
JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087				
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	Y	15	64	
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	Y	7	71	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	63 1	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-	8	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-	8	
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-	8	
-----													
MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 221819		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102				
11	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1077	2	23	9	Y	21	89	
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	2	14	9	Y	13	102	
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-	91 1	
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	900	2			Y	-0-	11	
03	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	1012	2			Y	-0-	11	
04	1230 N	393	-0-	-837	-0-	393	2			Y	-0-	11	
-----													
TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010				
11	3600 X	2479	-0-	-1121	-0-	2316	2	163	9	Y	148	91 1	63
12	2976 X	1077	-0-	-1899	-0-	1077	2			Y	-0-	63	
01	2852 X	2067	-0-	-785	-0-	2067	2			Y	-0-	63	
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-	63	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-	63	
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-	63	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992  
 NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1673	2	118	9	Y	107	91	1	45
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			45
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-			45
02	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			Y	-0-			45
03	1798 N	130	-0-	-1668	-0-	130	2			Y	-0-			45
04	1650 N	254	-0-	-1396	-0-	254	2			Y	-0-			45

TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
 ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

11	360 N	345	-0-	-15	-0-	36	1	309	2	Y	-0-			24
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	23	1	304	2	Y	-0-			24
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-			24
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			24
03	341 N	24	-0-	-317	-0-	4	1	20	2	Y	-0-			24
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-			51
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			51
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			51
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			51
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			51
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

11	390 N	157	-0-	-233	-0-	17	1	140	2	Y	-0-			33
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-			33
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-			33
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			33
03	713 N	191	-0-	-522	-0-	29	1	162	2	Y	-0-			33
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			33

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC												//CONT.// 860931									
ROSS, RALPH												WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10584 - 10890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	87 1	738 2	Y	-0-			24								
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	73 1	967 2	Y	-0-			24								
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	85 1	822 2	Y	-0-			24								
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	120 1	1410 2	Y	-0-			24								
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	644 2	Y	-0-			24								
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			24								
-----																					
ROSS, RALPH												WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9106 - 10562	
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	Y	-0-			23								
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	12 1	67 2	Y	-0-			23								
01		124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			23								
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			23								
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	5 1	39 2	Y	-0-			23								
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			23								
-----																					
ROSS, RALPH												WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9340 - 10784	
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			1								
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 2	Y	-0-			1								
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			1								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	Y	-0-			1								
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1								
-----																					
ROSS, RALPH												WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9340 - 10796	
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	169 1	1392 2	Y	-0-			27								
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	168 1	937 2	Y	-0-			27								
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	166 1	1079 2	Y	-0-			27								
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	172 1	1157 2	Y	-0-			27								
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	162 1	1172 2	Y	-0-			27								
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			27								
-----																					
ROSS, RALPH												WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9386 - 10826	
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	177 1	1458 2	Y	-0-			114								
12		1395 N	1232	-0-	-163	-0-	188 1	1044 2	Y	-0-			114								
01		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	202 1	1313 2	Y	-0-			114								
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	162 1	1091 2	Y	-0-			114								
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	193 1	1400 2	Y	-0-			114								
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			114								
-----																					
GREEN GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10040 - 10867	
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		Y	-0-			6								
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-			6								
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		Y	-0-			6								
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			6								
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			6								
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			6								
-----																					
GREEN GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9270 - 10728	
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			2								
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			2								
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			2								
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			2								
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			2								
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			2								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931								
BATON, HOSEA		WELL #:		2	RRCID ->	235204	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10618 - 10718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
THORNTON, EMMA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10420 - 10890
11		14B2 EXT	176	-0-	176	1655	4 1	172 2	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	111	-0-	111	1766	3 1	108 2	Y	-0-		-0-
01		1944 X	178	-0-	-1766	-0-	4 1	174 2	Y	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	7 1	275 2	Y	-0-		-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	175 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	31	-0-	-149	-0-	6 1	25 2	Y	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10530 - 10800
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	11 1	462 2	Y	4		4
							4 9					
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	11 1	478 2	Y	4	4 1	4
							4 9					
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 1	517 2	Y	5		9
							6 9					
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	11 1	443 2	Y	4		13
							4 9					
03		496 N	267	-0-	-229	-0-	6 1	259 2	Y	2	12 1	3
							2 9					
04		510 N	305	-0-	-205	-0-	59 1	246 2	Y	-0-		3
-----												
WHITE, WI GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610 - 10906
11		14B2 EXT	73	-0-	73	762	2 1	71 2	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	72	-0-	72	834	2 1	70 2	Y	-0-		-0-
01		1017 X	183	-0-	-834	-0-	4 1	179 2	Y	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 2	Y	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	21	-0-	-129	-0-	4 1	17 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLLAND, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	095330	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10605 - 10817
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2022												
-----												
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8930 - 9894
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	68	-0-	68	68	2	1	66	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	43	-0-	43	111	1	1	42	2	Y	-0-	-0-
-----												
SENEASAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310												
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	2165	2	Y	8	12
						9	9					
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	64	1	2021	2	Y	12	13 1
						13	9					
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1699	2	Y	9	13 1
						10	9					
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	57	1	1968	2	Y	10	17
						11	9					
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	63	1	2237	2	Y	11	13 1
						12	9					
*04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	44	1	1663	2	Y	8	14 1
						9	9					
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298												
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	2	3
						2	9					
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	7	3 1
						8	9					
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	16	1	518	2	Y	7	8 1 3 8
						8	9					
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	Y	5	8
						6	9					
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	22	1	793	2	Y	5	6 1
						6	9					
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	Y	4	6 1
						4	9					
-----												
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610								
11	1440 X	1244	-0-	-196	-0-	46	1	1198	2	Y	-0-					1
12	1488 X	1282	-0-	-206	-0-	43	1	1239	2	Y	-0-					1
01	1457 X	1311	-0-	-146	-0-	48	1	1263	2	Y	-0-					1
02	1316 X	1179	-0-	-137	-0-	44	1	1134	2	Y	1					2
						1	9									
03	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	41	1	1318	2	Y	1					3
						1	9									
*04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	Y	1					4
						1	9									
-----																
HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660								
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	-0-					2
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					2
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					2
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	23	1	588	2	Y	-0-					2
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	17	1	559	2	Y	-0-					2
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	-0-					2
-----																
HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596								
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
-----																
HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606								
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1598	2	Y	3					98
						3	9									
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61	1	1585	2	Y	5					103
						6	9									
01	1736 N	1203	-0-	-533	-0-	46	1	1151	2	Y	5					108
						6	9									
02	1540 N	1283	-0-	-257	-0-	43	1	1232	2	Y	7					115
						8	9									
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1778	2	Y	-0-					115
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1605	2	Y	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-	-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-	-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-	-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	-0-	-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-	-0-
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-	-0-
-----												
STOKER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746				
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4	11
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	2	4	9	Y	4	15
01	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1277	2	6	9	Y	5	19
02	1400 N	985	-0-	-415	-0-	982	2	3	9	Y	3	5
03	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1144	2	3	9	Y	3	8
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1031	2	4	9	Y	4	12
-----												
HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660				
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	61	1	1592	2	Y	1	4
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	Y	2	6
01	1891 N	1592	-0-	-299	-0-	58	1	1533	2	Y	1	7
02	1372 N	1151	-0-	-221	-0-	43	1	1106	2	Y	2	9
03	1519 N	7	-0-	-1512	-0-	7	2			Y	-0-	9
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	9
-----												
HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656				
11	1050 X	874	-0-	-176	-0-	32	1	841	2	Y	1	1
12	992 X	761	-0-	-231	-0-	26	1	733	2	Y	2	3
01	992 X	906	-0-	-86	-0-	33	1	872	2	Y	1	4
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	Y	5	9
03	899 X	785	-0-	-114	-0-	23	1	760	2	Y	2	11
*04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	Y	-0-	11
-----												
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	51 1	2088 2	Y	5			27
12	2821 X	2271	-0-	-550	-0-	53 1	2212 2	Y	5	26 1		6
01	2821 X	2019	-0-	-802	-0-	49 1	1963 2	Y	6	1 8		11
02	2548 X	1230	-0-	-1318	-0-	30 1	1197 2	Y	3			14
03	2821 X	2106	-0-	-715	-0-	51 1	2049 2	Y	5	13 1		6
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	548 1	2262 2	Y	14			20

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	59 1	1487 2	Y	11			27
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	86 1	2223 2	Y	13			40
01	2294 N	1946	-0-	-348	-0-	71 1	1861 2	Y	13			53
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	74 1	1865 2	Y	12			65
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	81 1	2127 2	Y	12			77
*04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	83 1	2150 2	Y	13	74 1		16

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2528 2	2 9	Y	2			11
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2419 2	6 9	Y	5			16
01	2666 N	2177	-0-	-489	-0-	2175 2	2 9	Y	2			18
02	2016 N	1892	-0-	-124	-0-	1885 2	7 9	Y	6			24
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2238 2	6 9	Y	5			29
*04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2522 2	7 9	Y	6			35

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	60 1	1516 2	Y	15			28
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	61 1	1576 2	Y	12			40
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	61 1	1602 2	Y	15			55
02	1484 N	1479	-0-	-5	-0-	56 1	1410 2	Y	12			67
03	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	57 1	1486 2	Y	11			78
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	59 1	1515 2	Y	12	75 1		15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	48	1	1401	2	Y	8	24	1	10
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1779	2	Y	18			28
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	56	1	1801	2	Y	20	29	1	19
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1679	2	Y	20			39
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	53	1	1853	2	Y	15	43	1	11
04	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	44	1	1654	2	Y	12			23
						13	9							
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198718		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240					
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	71	1	2083	2	Y	5	13	1	6
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	78	1	2476	2	Y	-0-			6
01	3100 N	3526	-0-	426	426	107	1	3419	2	Y	-0-	6	1	-0-
02	2800 N	2436	-0-	-364	62	69	1	2367	2	Y	-0-			-0-
03	2475 N	2413	-0-	-62	-0-	67	1	2346	2	Y	-0-			-0-
*04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	61	1	2302	2	Y	-0-			-0-
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230					
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	64	1	1875	2	Y	4	11	1	5
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	46	1	1470	2	Y	9			14
01	1829 N	1011	-0-	-818	-0-	30	1	974	2	Y	6	14	1	6
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	Y	12			18
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	59	1	2064	2	Y	10	21	1	7
*04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	47	1	1786	2	Y	8			15
						9	9							
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694					
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1514	2	Y	5			26
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	22	1	914	2	Y	3			29
01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	26	1	1040	2	Y	5			34
02	1456 N	903	-0-	-553	-0-	22	1	875	2	Y	5	35	1	4
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	Y	5			9
*04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	271	1	1121	2	Y	4			13
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	8		23
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	2	Y	9		32
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	76	1	1486	2	Y	8		40
02	1540 N	1317	-0-	-223	-0-	58	1	1250	2	Y	8	37 1	11
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	63	1	1327	2	Y	6		17
04	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	70	1	1326	2	Y	6		23
-----													
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004			TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664				
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	2	Y	12		75
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	Y	12		87
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	17		104
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	28	1	1140	2	Y	19	106 1	17
03	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	29	1	1164	2	Y	16		33
*04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	318	1	1315	2	Y	13		46
-----													
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810				
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	2	Y	7		24
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1267	2	Y	7	23 1	8
01	1302 X	1183	-0-	-119	-0-	29	1	1146	2	Y	7		15
02	1176 X	1118	-0-	-58	-0-	27	1	1084	2	Y	6		21
03	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	27	1	1109	2	Y	6	20 1	7
*04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	287	1	1183	2	Y	6		13
-----													
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	813	2	Y	8		21
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	9	9	640	2	Y	7		28
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	Y	18		46
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	20	9	604	2	Y	10	47 1	9
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	15	1	827	2	Y	11		20
04	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	11	9	824	2	Y	8		28
						21	1						
						12	9						
						200	1						
						9	9						

-----  
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	Y	2		4
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	9	287	2	Y	-0-	4 1	-0-
01	837 N	360	-0-	-477	-0-	9	1	349	2	Y	-0-		-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	729	2	Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	Y	-0-		-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	Y	35	35 8	-0-
						11	1						
						39	9						

-----  
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

11	2820 X	2300	-0-	-520	-0-	75	1	2211	2	Y	13		20
12	2914 X	2477	-0-	-437	-0-	14	9	2373	2	Y	26	22 1	24
01	2418 X	2055	-0-	-363	-0-	75	1	1971	2	Y	20	27 1	17
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	29	9	2239	2	Y	22		39
03	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	62	1	2366	2	Y	21	29 1	31
04	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	22	9	2202	2	Y	19	28 1	22
						65	1						
						14	9						
						29	9						
						62	1						
						22	9						
						65	1						
						24	9						
						67	1						
						23	9						
						58	1						
						21	9						

-----  
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	2	Y	7	22 1	9
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	8	9	2129	2	Y	14		23
01	2418 N	1870	-0-	-548	-0-	15	9	1800	2	Y	13	24 1	12
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	56	1	2062	2	Y	16		28
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	14	9	2154	2	Y	11	31 1	8
*04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	60	1	1839	2	Y	9		17
						18	9						
						61	1						
						12	9						
						49	1						
						10	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1	1019 2	Y	6	11 1	2
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	42 1	1425 2	Y	20	16 1	6
01	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	34 1	1185 2	Y	13	8 1	11
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	45 1	1587 2	Y	18	21 1	8
03	1488 N	601	-0-	-887	-0-	9 1	586 2	Y	5	9 1	4
04	1200 N	829	-0-	-371	-0-	25 1	800 2	Y	4	8 1	-0-
-----											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408			
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	57 1	1669 2	Y	17	45 1	21
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	46 1	1449 2	Y	9		30
01	2046 N	847	-0-	-1199	-0-	26 1	815 2	Y	5	30 1	5
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41 1	1427 2	Y	10		15
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	38 1	1354 2	Y	6	17 1	4
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	29 1	1094 2	Y	5		9
-----											
HOLCOMB "C"		WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718			
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	83 1	2194 2	Y	2		11
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	72 1	2037 2	Y	3		14
01	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	77 1	2044 2	Y	1		15
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	73 1	1878 2	Y	5		20
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	61 1	1999 2	Y	3		23
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	70 1	1981 2	Y	3		26
-----											
HOLCOMB "C"		WELL #: 12		RRCID -> 226238		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686			
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	91 1	2385 2	Y	1		4
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	85 1	2415 2	Y	1		5
01	2573 N	2252	-0-	-321	-0-	82 1	2169 2	Y	1		6
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	86 1	2219 2	Y	3		9
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	70 1	2266 2	Y	1		10
*04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	76 1	2163 2	Y	2		12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	56	1	1848	2	Y	21	31 1	7
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	23	9	1889	2	Y	21	21 1	7
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	56	1	1732	2	Y	15	10 1	12
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	23	9	2161	2	Y	20	22 1	10
03	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	61	1	1499	2	Y	11	13 1	8
*04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	22	9	1886	2	Y	8	15 1	1
						24	1						
						12	9						
						58	1						
						9	9						
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249													
11	3570 X	2950	-0-	-620	-0-	87	1	2846	2	N	15		164
12	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	17	9	3322	2	N	11		175
01	3720 X	2894	-0-	-826	-0-	99	1	2797	2	N	15	3 8	187
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	12	9	3537	2	N	17	4 8	200
03	3441 X	2775	-0-	-666	-0-	80	1	2707	2	N	23	166 1	57
04	3330 X	3306	-0-	-24	-0-	17	9	3177	2	N	28	10 8	75
						100	1						
						19	9						
						43	1						
						25	9						
						98	1						
						31	9						
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579													
11	3000 X	2789	-0-	-211	-0-	2779	2	10	9	N	9	9 1	-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2442	2	7	9	N	6	6 1	-0-
01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2198	2	3	9	N	3	3 1	-0-
02	2604 N	1956	-0-	-648	-0-	1952	2	4	9	N	4	4 1	-0-
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2641	2	10	9	N	9	9 1	-0-
*04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2	2 1	-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150													
11	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	90	1	2647	2	Y	15		26
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	17	9	4126	2	Y	39	28 1	37
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	130	1	4083	2	Y	36	43 1	30
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	43	9	3435	2	Y	29		59
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	128	1	3705	2	Y	28	44 1	43
*04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	40	9	4003	2	Y	30	39 1	34
						100	1						
						32	9						
						105	1						
						31	9						
						106	1						
						33	9						
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570													
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1920	2	22	9	N	20	20 1	-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	N	12	12 1	-0-
01	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1937	2	7	9	N	6	6 1	-0-
02	1820 N	1226	-0-	-594	-0-	1219	2	7	9	N	6	6 1	-0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1945	2	19	9	N	17	17 1	-0-
04	1890 N	1626	-0-	-264	-0-	1623	2	3	9	N	3	3 1	-0-



-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9025 - 12190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	12			18
						13	9							
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	109	1	3460	2	Y	25	19	1	24
						28	9							
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	108	1	3441	2	Y	23	28	1	19
						25	9							
02	3164 X	3049	-0-	-115	-0-	85	1	2943	2	Y	19			38
						21	9							
03	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	92	1	3233	2	Y	19	29	1	28
						21	9							
04	3480 X	3406	-0-	-74	-0-	87	1	3298	2	Y	19	26	1	21
						21	9							
-----														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 242623		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596		PERF. N/A			
-----														
11	1920 X	1247	-0-	-673	-0-	29	1	1204	2	Y	13			50
						14	9							
12	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	39	1	1626	2	Y	15	49	1	16
						17	9							
01	2108 X	1526	-0-	-582	-0-	37	1	1471	2	Y	16	1	8	31
						18	9							
02	1176 N	1053	-0-	-123	-0-	25	1	1018	2	Y	9			40
						10	9							
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	36	1	1464	2	Y	14	37	1	17
						15	9							
*04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	515	1	2123	2	Y	18			35
						20	9							
-----														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 242972		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690		PERF. N/A			
-----														
11	2250 X	1923	-0-	-327	-0-	45	1	1866	2	Y	11			43
						12	9							
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	53	1	2214	2	Y	11	41	1	13
						12	9							
01	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	52	1	2097	2	Y	13	1	8	25
						14	9							
02	2240 X	1608	-0-	-632	-0-	39	1	1560	2	Y	8			33
						9	9							
03	2294 X	1878	-0-	-416	-0-	45	1	1823	2	Y	9	31	1	11
						10	9							
04	2220 X	2172	-0-	-48	-0-	422	1	1741	2	Y	8			19
						9	9							
-----														
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 243159		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 8956 - 12146			
-----														
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	133	1	3892	2	Y	14			21
						15	9							
12	4061 X	2435	-0-	-1626	-0-	74	1	2346	2	Y	14	22	1	13
						15	9							
01	4061 X	1413	-0-	-2648	-0-	43	1	1361	2	Y	8	14	1	7
						9	9							
02	3360 X	2348	-0-	-1012	-0-	66	1	2269	2	Y	12			19
						13	9							
03	3720 X	3049	-0-	-671	-0-	84	1	2948	2	Y	15	14	1	20
						17	9							
04	3600 X	2522	-0-	-1078	-0-	65	1	2444	2	Y	12	18	1	14
						13	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	56	1	2308	2	Y	17		48
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	19	9	4144	2	Y	24	46 1	26
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	26	9	4051	2	Y	30	1 8	55
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	101	1	3628	2	Y	23		78
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	33	9	4047	2	Y	26	72 1	32
*04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	90	1	3305	2	Y	20		52
						25	9						
						100	1						
						29	9						
						801	1						
						22	9						
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160													
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	122	1	3573	2	Y	23	63 1	29
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	25	9	3687	2	Y	54		83
01	3565 X	1201	-0-	-2364	-0-	116	1	1145	2	Y	18	83 1	18
02	3472 X	2911	-0-	-561	-0-	59	9	2777	2	Y	48		66
03	3844 X	3081	-0-	-763	-0-	36	1	2960	2	Y	34	74 1	26
04	3720 X	2889	-0-	-831	-0-	20	9	2783	2	Y	29		55
						81	1						
						53	9						
						84	1						
						37	9						
						74	1						
						32	9						
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570													
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2015	2	32	9	N	29	29 1	-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2039	2	24	9	N	22	22 1	-0-
01	2108 N	2012	-0-	-96	-0-	1991	2	21	9	N	19	19 1	-0-
02	1904 N	1482	-0-	-422	-0-	1470	2	12	9	N	11	11 1	-0-
03	2077 N	1541	-0-	-536	-0-	1517	2	24	9	N	22	22 1	-0-
04	1950 N	1299	-0-	-651	-0-	1295	2	4	9	N	4	4 1	-0-
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3720 X	2585	-0-	-1135	-0-	85 1	2486 2	Y	13		23	
12	3844 X	3161	-0-	-683	-0-	14 9						
01	3813 X	2154	-0-	-1659	-0-	95 1	3037 2	Y	26	25 1	24	
02	3444 X	2349	-0-	-1095	-0-	29 9						
03	3162 X	3039	-0-	-123	-0-	65 1	2071 2	Y	16	27 1	13	
04	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	18 9						
						66 1	2264 2	Y	17		30	
						19 9						
						83 1	2934 2	Y	20	23 1	27	
						22 9						
						75 1	2828 2	Y	19	25 1	21	
						21 9						
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300												
11	3330 X	2093	-0-	-1237	-0-	69 1	2012 2	Y	11		22	
12	3689 X	1655	-0-	-2034	-0-	12 9						
01	3782 X	1524	-0-	-2258	-0-	50 1	1605 2	Y	-0-	22 1	-0-	
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	46 1	1478 2	Y	-0-		-0-	
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	66 1	2256 2	Y	-0-		-0-	
*04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	64 1	2243 2	Y	-0-		-0-	
						46 1	1718 2	Y	-0-		-0-	
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364												
11	2880 X	2494	-0-	-386	-0-	82 1	2401 2	Y	10		15	
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	11 9						
01	2356 N	1634	-0-	-722	-0-	62 1	1976 2	Y	19	16 1	18	
02	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	21 9						
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	49 1	1570 2	Y	14	21 1	11	
*04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	15 9						
						57 1	1961 2	Y	17		28	
						19 9						
						59 1	2083 2	Y	17	21 1	24	
						19 9						
						52 1	1981 2	Y	16	22 1	18	
						18 9						
-----												
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844												
11	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	109 1	2099 2	Y	12		28	
12	2418 X	2162	-0-	-256	-0-	13 9						
01	2418 X	1875	-0-	-543	-0-	89 1	2059 2	Y	13		41	
02	2072 N	1589	-0-	-483	-0-	14 9						
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	90 1	1771 2	Y	13	1 8	53	
04	1800 N	1591	-0-	-209	-0-	14 9						
						70 1	1507 2	Y	11	49 1	15	
						12 9						
						81 1	1688 2	Y	9		24	
						10 9						
						79 1	1503 2	Y	8		32	
						9 9						
-----												
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 10432		PERF.11126 - 15960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	21630 X	21259	-0-	-371	-0-	21183	2	76	9	N	69				100
12	22351 X	21639	-0-	-712	-0-	21564	2	75	9	N	68				168
01	22351 X	21137	-0-	-1214	-0-	21063	2	74	9	N	67	158	1	2 8	75
02	20188 X	19002	-0-	-1186	-0-	18922	2	80	9	N	73				148
03	21979 X	20792	-0-	-1187	-0-	20711	2	81	9	N	74	181	1		41
*04	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	21363	2	61	9	N	55				96

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 280942		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11204 - 18818					
11	24780 X	23257	-0-	-1523	-0-	549	1	22544	2	Y	149	184	1		65
12	23994 X	23914	-0-	-80	-0-	553	1	23204	2	Y	143	91	1		117
01	25575 X	23776	-0-	-1799	-0-	572	1	23029	2	Y	159	191	1	7 8	78
02	21420 X	18730	-0-	-2690	-0-	452	1	18145	2	Y	121	179	1		20
03	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	601	1	24237	2	Y	157	95	1		82
*04	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	5368	1	22155	2	Y	98	95	1		85

TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 283048		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 10270		PERF.10721 - 17333					
11	54990 X	46160	-0-	-8830	-0-	1356	1	44605	2	Y	181	257	1		61
12	56823 X	52565	-0-	-4258	-0-	1515	1	50791	2	Y	235	223	1		73
01	53568 X	42743	-0-	-10825	-0-	1183	1	41398	2	Y	147	99	1	1 8	120
02	48384 X	41607	-0-	-6777	-0-	1136	1	40303	2	Y	153	198	1		75
03	52576 X	32997	-0-	-19579	-0-	515	1	32373	2	Y	99	99	1		75
04	50880 X	43921	-0-	-6959	-0-	1314	1	42397	2	Y	191	231	1		35

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 283781		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 10797		PERF.11240 - 18363					
11	27030 X	25297	-0-	-1733	-0-	597	1	24536	2	Y	149	183	1		66
12	26443 X	26220	-0-	-223	-0-	607	1	25453	2	Y	145	93	1		118
01	27156 X	25587	-0-	-1569	-0-	616	1	24795	2	Y	160	192	1	8 8	78
02	23156 X	22390	-0-	-766	-0-	541	1	21702	2	Y	134	190	1		22
03	25637 X	24719	-0-	-918	-0-	594	1	23968	2	Y	143	91	1		74
*04	28709 X	28709	-0-	-0-	-0-	5565	1	22964	2	Y	164	96	1		142

VENTANA MIDSTREAM LLC SMITH, B.G. ESTATE		884518 WELL #: 1		RRCID -> 083500		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 3220 - 3260	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518  
 SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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

VERADO ENERGY, INC. 884563  
 BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	Y	2	2	8			22
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2	2	8			22
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	Y	1	1	8			22
*04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	Y	2	2	8			22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					1
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					1
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	751	2			Y	-0-					1
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	2			Y	-0-					1
04	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					2
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					2
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					2
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					2
03	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			Y	-0-					2
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

11	1650 X	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			Y	-0-					12
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	8			12
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					12
03	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8			12
*04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2		Y	-0-	14
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-	14
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-	14
02		1064 N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2		Y	-0-	14
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-	14
*04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-	14
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
11		1260 N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2		Y	-0-	-0-
12		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2		Y	-0-	-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-	-0-
02		952 N	744	-0-	-208	-0-	744	2		Y	-0-	-0-
03		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		Y	-0-	-0-
04		1020 N	928	-0-	-92	-0-	928	2		Y	-0-	-0-
-----												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034												
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1 9	Y	1	10
12		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		Y	-0-	10
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1 9	Y	1	11
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-	11
03		1767 N	1330	-0-	-437	-0-	1329	2	1 9	Y	1	12
04		1710 N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2		Y	-0-	12
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154												
11		1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2		Y	-0-	18
12		930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		Y	-0-	18
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-	18
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-	18
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-	18
*04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-	18
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536												
11		1170 N	912	-0-	-258	-0-	912	2		Y	-0-	3
12		1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	2		Y	-0-	3
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-	3
02		840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2		Y	-0-	3
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-	3
04		960 N	793	-0-	-167	-0-	793	2		Y	-0-	3
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
11		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2		Y	-0-	25
12		1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2		Y	-0-	25
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-	25
02		1232 N	770	-0-	-462	-0-	770	2		Y	-0-	25
03		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2		Y	-0-	25
04		1560 N	910	-0-	-650	-0-	910	2		Y	-0-	25
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092												
11		1470 N	963	-0-	-507	-0-	963	2		Y	-0-	-0-
12		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955	2		Y	-0-	-0-
01		1302 N	942	-0-	-360	-0-	942	2		Y	-0-	-0-
02		896 N	748	-0-	-148	-0-	748	2		Y	-0-	-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-	-0-
*04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
DELTA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093289		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2 9	Y	2	2 8	15
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2 9	Y	2	2 8	15
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2 9	Y	2	2 8	15
02	1960 N	1606	-0-	-354	-0-	1606	2		Y	-0-		15
03	2170 N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2		Y	-0-		15
04	2100 N	1639	-0-	-461	-0-	1639	2		Y	-0-		15
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094432		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444				
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2		Y	-0-		8
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-		8
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-		8
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547	2		Y	-0-		8
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		Y	-0-		8
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2		Y	-0-		8
-----												
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 4A		RRCID -> 094570		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461				
11	3360 X	2727	-0-	-633	-0-	2725	2	2 9	Y	2	2 8	4
12	3472 X	2646	-0-	-826	-0-	2645	2	1 9	Y	1	1 8	4
01	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3114	2	2 9	Y	2	2 8	4
02	2660 X	2496	-0-	-164	-0-	2495	2	1 9	Y	1	1 8	4
03	2945 X	2176	-0-	-769	-0-	2175	2	1 9	Y	1	1 8	4
04	3030 X	2233	-0-	-797	-0-	2232	2	1 9	Y	1	1 8	4
-----												
SOONER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 095329		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138				
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-		13
12	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1837	2	1 9	Y	1	1 8	13
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		Y	-0-		13
02	1764 N	1670	-0-	-94	-0-	1670	2		Y	-0-		13
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-		13
04	1980 N	1637	-0-	-343	-0-	1637	2		Y	-0-		13
-----												
THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096684		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467				
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-		46
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2		Y	-0-		46
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-		46
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-		46
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-		46
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-		46
-----												
THOMPSON, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 096863		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047				
11	1410 N	1075	-0-	-335	-0-	1075	2		Y	-0-		55
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2		Y	-0-		55
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-		55
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-		55
03	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2		Y	-0-		55
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2		Y	-0-		55
-----												
PAUL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097485		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439				
11	4980 X	2944	-0-	-2036	-0-	2944	2		Y	-0-		104
12	5673 X	4779	-0-	-894	-0-	4779	2		Y	-0-		104
01	5673 X	5092	-0-	-581	-0-	5092	2		Y	-0-		104
02	4312 X	3683	-0-	-629	-0-	3683	2		Y	-0-		104
03	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4368	2	1 9	Y	1	1 8	104
04	4620 X	4139	-0-	-481	-0-	4138	2	1 9	Y	1	1 8	104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2940 X	2745	-0-	-195	-0-	-0-	2744	2	1 9	Y	30
12		3007 X	2591	-0-	-416	-0-	-0-	2591	2		Y	30
01		2914 X	2585	-0-	-329	-0-	-0-	2584	2	1 9	Y	30
02		2632 X	2624	-0-	-8	-0-	-0-	2623	2	1 9	Y	30
03		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2	1 9	Y	30
*04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2		Y	30
-----												
PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
11		2520 X	2509	-0-	-11	-0-	-0-	2508	2	1 9	Y	140
12		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2	1 9	Y	140
01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2		Y	140
02		2352 N	2173	-0-	-179	-0-	-0-	2172	2	1 9	Y	140
03		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2		Y	140
04		2670 N	2616	-0-	-54	-0-	-0-	2616	2		Y	140
-----												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	15
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	15
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	15
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	15
03		1767 N	871	-0-	-896	-0-	-0-	871	2		Y	15
04		1140 N	847	-0-	-293	-0-	-0-	847	2		Y	15
-----												
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10163 - 10449												
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	-0-	239	2		Y	27
12		403 N	321	-0-	-82	-0-	-0-	321	2		Y	27
01		465 N	265	-0-	-200	-0-	-0-	265	2		Y	27
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	27
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	27
*04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	27
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10166 - 10473												
11		960 N	904	-0-	-56	-0-	-0-	904	2		Y	82
12		868 N	832	-0-	-36	-0-	-0-	832	2		Y	82
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	82
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	82
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	82
04		960 N	902	-0-	-58	-0-	-0-	902	2		Y	82
-----												
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392												
11		720 N	695	-0-	-25	-0-	-0-	695	2		N	250
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	250
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2		N	250
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	250
03		837 N	759	-0-	-78	-0-	-0-	759	2		N	250
04		780 N	579	-0-	-201	-0-	-0-	579	2		N	250
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461												
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	9
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	9
01		775 N	622	-0-	-153	-0-	-0-	622	2		Y	9
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	9
03		837 N	591	-0-	-246	-0-	-0-	591	2		Y	9
04		600 N	501	-0-	-99	-0-	-0-	501	2		Y	9



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2460 X	1904	-0-	-556	-0-	1903 2		1 9	Y	1	1 8	51
12		2418 X	2080	-0-	-338	-0-	2078 2		2 9	Y	2	2 8	51
01		2418 X	1523	-0-	-895	-0-	1521 2		2 9	Y	2	2 8	51
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676 2		1 9	Y	1	1 8	51
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			Y	-0-		51
*04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711 2		1 9	Y	1	1 8	51
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525													
11		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061 2			Y	-0-		9
12		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2			Y	-0-		9
01		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 2			Y	-0-		9
02		980 N	853	-0-	-127	-0-	853 2			Y	-0-		9
03		1054 N	936	-0-	-118	-0-	936 2			Y	-0-		9
04		1080 N	942	-0-	-138	-0-	942 2			Y	-0-		9
-----													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404													
11		1770 N	1223	-0-	-547	-0-	1223 2			Y	-0-		22
12		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1388 2		1 9	Y	1	1 8	22
01		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1383 2		1 9	Y	1	1 8	22
02		1148 N	965	-0-	-183	-0-	965 2			Y	-0-		22
03		1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1002 2			Y	-0-		22
04		1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1099 2			Y	-0-		22
-----													
HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446													
11		720 N	538	-0-	-182	-0-	538 2			Y	-0-		5
12		806 N	766	-0-	-40	-0-	766 2			Y	-0-		5
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			Y	-0-		5
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			Y	-0-		5
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	945 2		1 9	Y	1		6
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2			Y	-0-		6
-----													
HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436													
11		1410 N	1004	-0-	-406	-0-	1004 2			Y	-0-		10
12		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330 2			Y	-0-		10
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			Y	-0-		10
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			Y	-0-		10
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424 2		2 9	Y	2		12
04		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316 2			Y	-0-		12
-----													
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510													
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 2		2 9	Y	2		13
12		2677 N		-0-	-0-	-0-	2677 2			Y	-0-		13
01		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2941 2		2 9	Y	2		15
02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			Y	-0-		15
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063 2		2 9	Y	2		17
*04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2			Y	-0-		17
-----													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452													
11		780 N	423	-0-	-357	-0-	423 2			Y	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			Y	-0-		-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			Y	-0-		-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			Y	-0-		-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			Y	-0-		-0-
*04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2940 X	1728	-0-	-1212	-0-	1728	2		Y	-0-			25
12		2728 X	1418	-0-	-1310	-0-	1417	2	1 9	Y	1	1 8	25	
01		2511 X	1287	-0-	-1224	-0-	1287	2		Y	-0-		25	
02		1736 X	1024	-0-	-712	-0-	1024	2		Y	-0-		25	
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-		25	
*04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		Y	-0-		25	
-----														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914														
11		1350 N	743	-0-	-607	-0-	743	2		Y	-0-		15	
12		868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2		Y	-0-		15	
01		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		Y	-0-		15	
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-		15	
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1 9	Y	1	1 8	15	
*04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1845	2	1 9	Y	1	1 8	15	
-----														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978														
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2047	2	2 9	Y	2	2 8	28	
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-		28	
01		1488 N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2		Y	-0-		28	
02		1652 N	842	-0-	-810	-0-	842	2		Y	-0-		28	
03		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1649	2	1 9	Y	1	1 8	28	
*04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1 9	Y	1	1 8	28	
-----														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030														
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-		-0-	
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-		-0-	
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-		-0-	
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-		-0-	
*04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-		-0-	
-----														
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457														
11		1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2		Y	-0-		78	
12		2077 N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2		Y	-0-		78	
01		2015 N	1696	-0-	-319	-0-	1696	2		Y	-0-		78	
02		1512 N	1337	-0-	-175	-0-	1337	2		Y	-0-		78	
03		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2		Y	-0-		78	
04		1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1489	2		Y	-0-		78	
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A														
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-		15	
12		806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2		Y	-0-		15	
01		837 N	675	-0-	-162	-0-	675	2		Y	-0-		15	
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	600	2		Y	-0-		15	
03		682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2		Y	-0-		15	
04		660 N	535	-0-	-125	-0-	535	2		Y	-0-		15	
-----														
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A														
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	2	2 9	Y	2		12	
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-		12	
01		1736 N	1265	-0-	-471	-0-	1265	2		Y	-0-		12	
02		1624 N	864	-0-	-760	-0-	864	2		Y	-0-		12	
03		1922 N	1301	-0-	-621	-0-	1300	2	1 9	Y	1		13	
04		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2		Y	-0-		13	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
HINKLE, C.A.		WELL #:		5	RRCID ->	169168	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	9405 - 10296
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 N	571	-0-	-539	-0-	571	2	Y	-0-			13
12	1147 N	766	-0-	-381	-0-	766	2	Y	-0-			13
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2	Y	-0-			13
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-			13
03	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	2	Y	-0-			13
04	900 N	555	-0-	-345	-0-	555	2	Y	-0-			13
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	170420	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9012 - 10424
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	Y	-0-			31
12	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	Y	2	8		31
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	2	8		31
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	Y	1	8		31
03	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2	Y	-0-			31
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1089	2	Y	1	8		31
-----												
SOONER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170442	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9157 - 10524
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	Y	2	8		30
12	2511 X	1923	-0-	-588	-0-	1922	2	Y	1	8		30
01	2511 X	2354	-0-	-157	-0-	2352	2	Y	2	8		30
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2834	2	Y	2	8		30
03	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2	Y	-0-			30
04	2460 X	1906	-0-	-554	-0-	1906	2	Y	-0-			30
-----												
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171020	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9039 - 10498
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022												
-----												
HINKLE, C.A.		WELL #:		6	RRCID ->	172637	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9077 - 10456
11	1260 N	734	-0-	-526	-0-	734	2	Y	-0-			17
12	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921	2	Y	-0-			17
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2	Y	-0-			17
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	Y	1	8		17
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	Y	2			19
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	Y	-0-			19
-----												
DELTA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172819	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9333 - 10510
11	1320 N	960	-0-	-360	-0-	960	2	Y	-0-			13
12	1395 N	969	-0-	-426	-0-	969	2	Y	-0-			13
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-			13
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	Y	-0-			13
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	-0-			13
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2	Y	-0-			13
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172823	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9216 - 10464
11	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2	Y	-0-			-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2100 X	1879	-0-	-221	-0-	1879 2			Y	-0-	79
12		2170 X	1841	-0-	-329	-0-	1841 2			Y	-0-	79
01		2077 X	1751	-0-	-326	-0-	1751 2			Y	-0-	79
02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			Y	-0-	79
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			Y	-0-	79
*04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2			Y	-0-	79
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463												
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			Y	-0-	105
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-	105
01		992 N	824	-0-	-168	-0-	824 2			Y	-0-	105
02		952 N	901	-0-	-51	-0-	901 2			Y	-0-	105
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			Y	-0-	105
*04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			Y	-0-	105
-----												
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724												
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			Y	-0-	62
12		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223 2			Y	-0-	62
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			Y	-0-	62
02		1204 N	770	-0-	-434	-0-	770 2			Y	-0-	62
03		1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008 2			Y	-0-	62
04		1380 N	1097	-0-	-283	-0-	1097 2			Y	-0-	62
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A												
11		2490 N	1638	-0-	-852	-0-	1637 2	1 9	Y		1 8	4
12		2294 N	1992	-0-	-302	-0-	1992 2		Y		-0-	4
01		2015 N	1692	-0-	-323	-0-	1691 2	1 9	Y		1 8	4
02		1540 N	1454	-0-	-86	-0-	1454 2		Y		-0-	4
03		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626 2		Y		-0-	4
*04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665 2	1 9	Y		1 8	4
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A												
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			Y	-0-	56
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			Y	-0-	56
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 2	1 9	Y		1 8	56
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y		-0-	56
03		1085 N	908	-0-	-177	-0-	908 2		Y		-0-	56
04		1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 2		Y		-0-	56
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A												
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			Y	-0-	10
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			Y	-0-	10
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657 2	1 9	Y		1 8	10
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y		-0-	10
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		Y		-0-	10
*04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y		-0-	10
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A												
11		1470 N	1156	-0-	-314	-0-	1156 2			Y	-0-	17
12		1364 N	1065	-0-	-299	-0-	1065 2			Y	-0-	17
01		1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1102 2			Y	-0-	17
02		1092 N	907	-0-	-185	-0-	907 2			Y	-0-	17
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			Y	-0-	17
*04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2			Y	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1974	2		Y	-0-			8
12	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1993	2	1	9	1	8		8
01	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2		Y	-0-			8
02	2212 X	1825	-0-	-387	-0-	1824	2	1	9	1	8		8
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	2	1	9	1	8		8
*04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	4	8		8
-----													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1													
WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820													
11	1620 N	1167	-0-	-453	-0-	1167	2		Y	-0-			18
12	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1439	2	1	9	1	8		18
01	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1630	2	3	9	3	8		18
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	1	8		18
03	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2		Y	-0-			18
04	1590 N	1187	-0-	-403	-0-	1185	2	2	9	2	8		18
-----													
THOMPSON, JOHN													
WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140													
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			106
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-			106
01	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2		Y	-0-			106
02	1652 N	1422	-0-	-230	-0-	1422	2		Y	-0-			106
03	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2		Y	-0-			106
04	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2		Y	-0-			106
-----													
FREEMAN, J.B. "A"													
WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934													
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-			-0-
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
03	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
-----													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1													
WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680													
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-			18
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	1	8		18
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	725	2	1	9	1	8		18
02	924 N	655	-0-	-269	-0-	654	2	1	9	1	8		18
03	1023 N	841	-0-	-182	-0-	841	2		Y	-0-			18
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			18
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196													
11	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915	2		Y	-0-			21
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	2	8		21
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	2	8		21
02	1708 N	1579	-0-	-129	-0-	1578	2	1	9	1	8		21
03	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2		Y	-0-			21
*04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			21
-----													
BIRD, G. W. ESTATE													
WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095													
11	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428	2		Y	-0-			20
12	2046 N	1031	-0-	-1015	-0-	1030	2	1	9	1	8		20
01	2046 N	1158	-0-	-888	-0-	1158	2		Y	-0-			20
02	1344 N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2		Y	-0-			20
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			20
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	2			Y	-0-				13
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				13
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-				13
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				13
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-				13
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-				13

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 10472 - 9206

11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-				7
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			Y	-0-				7
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-				7
02	1344 N	1015	-0-	-329	-0-	1015	2			Y	-0-				7
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-				7
04	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1012	2			Y	-0-				7

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-				21
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	1	1	8		21
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	Y	1	1	8		21
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	2	8		21
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-				21
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-				21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10460 - 9094

11	3600 X	3248	-0-	-352	-0-	3247	2	1	9	Y	1	1	8		38
12	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			Y	-0-				38
01	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	3349	2	1	9	Y	1	1	8		38
02	3276 X	2433	-0-	-843	-0-	2433	2			Y	-0-				38
03	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	3212	2	1	9	Y	1	1	8		38
04	3480 X	3410	-0-	-70	-0-	3409	2	1	9	Y	1	1	8		38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

11	2550 X	1786	-0-	-764	-0-	1786	2			Y	-0-				79
12	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			Y	-0-				79
01	2325 N	1696	-0-	-629	-0-	1696	2			Y	-0-				79
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-				79
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-				79
*04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-				79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10844 - 9482

11	1980 X	1317	-0-	-663	-0-	1317	2			Y	-0-				72
12	2046 X	1225	-0-	-821	-0-	1225	2			Y	-0-				72
01	2046 X	1241	-0-	-805	-0-	1241	2			Y	-0-				72
02	1232 N	1112	-0-	-120	-0-	1112	2			Y	-0-				72
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	8		72
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-				72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

11	2190 N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-				260
12	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-				260
01	2480 N	1903	-0-	-577	-0-	1903	2			N	-0-				260
02	1904 N	1625	-0-	-279	-0-	1625	2			N	-0-				260
03	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	1609	2			N	-0-				260
04	1830 N	1524	-0-	-306	-0-	1524	2			N	-0-				260

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3870 X	3742	-0-	-128	-0-	3740	2	2	9	Y	21
12		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	Y	21
01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	21
02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3	9	Y	21
03		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3793	2	1	9	Y	21
04		4050 X	3378	-0-	-672	-0-	3374	2	4	9	Y	21
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100												
11		3000 N	3942	-0-	942	942	3940	2	2	9	Y	34
12		3100 N	3693	-0-	593	1535	3691	2	2	9	Y	34
01		3100 N	3162	-0-	62	1597	3160	2	2	9	Y	34
02		4258 X	2661	-0-	-1597	-0-	2660	2	1	9	Y	34
03		3596 X	3303	-0-	-293	-0-	3301	2	2	9	Y	34
04		3480 X	3397	-0-	-83	-0-	3395	2	2	9	Y	34
-----												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370												
11		2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2083	2	1	9	N	160
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	-0-		N	160
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3297	2	4	9	N	160
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1	9	N	160
03		2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2652	2	2	9	N	160
*04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	-0-		N	160
-----												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274												
11		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	3072	2	3	9	Y	32
12		3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3247	2	-0-		Y	32
01		3782 X	2625	-0-	-1157	-0-	2623	2	2	9	Y	34
02		3416 X	3218	-0-	-198	-0-	3217	2	1	9	Y	34
03		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935	2	6	9	Y	38
*04		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	2	1	9	Y	38
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372												
11		1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1541	2	1	9	Y	4
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	-0-		Y	4
01		1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1534	2	1	9	Y	4
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	4
03		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2	-0-		Y	4
*04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	-0-		Y	4
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512												
11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4950	2	2	9	Y	10
12		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5035	2	2	9	Y	10
01		2573 X	1095	-0-	-1478	-0-	1092	2	3	9	Y	10
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	2	3	9	Y	10
03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	2	1	9	Y	10
*04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4617	2	4	9	Y	10
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452												
11		3137 X	2656	-0-	-481	-0-	2654	2	2	9	Y	39
12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	39
01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	Y	39
02		2632 X	2320	-0-	-312	-0-	2319	2	1	9	Y	39
03		2914 X	2270	-0-	-644	-0-	2269	2	1	9	Y	39
*04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	-0-		Y	39

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563							
HINKLE, C.A.		WELL #:		8	RRCID ->	203901	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9042 - 10440
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1200 N	720	-0-	-480	-0-	720	2		Y	-0-	15
12	1302 N	986	-0-	-316	-0-	986	2		Y	-0-	15
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2		Y	-0-	15
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-	15
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1 9	Y	1	16
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-	16
-----											
DELTA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	206336	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9345 - 10536
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2 9	Y	2	20
12	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1338	2	1 9	Y	1	20
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1 9	Y	1	20
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-	20
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-	20
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-	20
-----											
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	207558	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9396 - 10746
11	1620 N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2		Y	-0-	40
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-	40
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-	40
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-	40
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-	40
*04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		Y	-0-	40
-----											
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	209173	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9214 - 10576
11	900 N	638	-0-	-262	-0-	638	2		Y	-0-	34
12	1457 N	524	-0-	-933	-0-	524	2		Y	-0-	34
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		Y	-0-	34
02	588 N	446	-0-	-142	-0-	446	2		Y	-0-	34
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		Y	-0-	34
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2		Y	-0-	34
-----											
SOONER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	210462	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10574 - 9286
11	1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1584	2		Y	-0-	8
12	1984 N	1052	-0-	-932	-0-	1052	2		Y	-0-	8
01	1984 N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2		Y	-0-	8
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2		Y	-0-	8
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-	8
*04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-	8
-----											
DELTA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	212151	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10692	PERF. 9174 - 10536
11	3000 N	3230	-0-	230	230	3228	2	2 9	Y	2	25
12	3833 X	3603	-0-	-230	-0-	3601	2	2 9	Y	2	25
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1 9	Y	1	25
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2 9	Y	2	25
03	3596 X	3387	-0-	-209	-0-	3385	2	2 9	Y	2	25
04	3480 X	3086	-0-	-394	-0-	3084	2	2 9	Y	2	25
-----											
THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		10	RRCID ->	212703	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9402 - 10308
11	1980 X	664	-0-	-1316	-0-	664	2		Y	-0-	4
12	2046 X	949	-0-	-1097	-0-	949	2		Y	-0-	4
01	2046 X	608	-0-	-1438	-0-	608	2		Y	-0-	4
02	728 X	519	-0-	-209	-0-	519	2		Y	-0-	4
03	837 X	678	-0-	-159	-0-	678	2		Y	-0-	4
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-	4



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1770 N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2	Y	-0-		30
12		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1771	2	Y	2	8	30
01		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1798	2	Y	2	8	30
02		1344 N	1228	-0-	-116	-0-	1228	2	Y	-0-		30
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	1	8	30
04		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1575	2	Y	1	8	30
-----												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451												
11		3300 X	2796	-0-	-504	-0-	2795	2	Y	1	8	29
12		3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2	Y	-0-		29
01		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2981	2	Y	1	8	29
02		2604 X	2135	-0-	-469	-0-	2135	2	Y	-0-		29
03		2976 X	2035	-0-	-941	-0-	2035	2	Y	-0-		29
04		2880 X	2198	-0-	-682	-0-	2198	2	Y	-0-		29
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444												
11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3853	2	Y	2	8	34
12		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3673	2	Y	2	8	34
01		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	Y	2	8	34
02		3472 X	2618	-0-	-854	-0-	2617	2	Y	1	8	34
03		3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3164	2	Y	2	8	34
04		3720 X	962	-0-	-2758	-0-	962	2	Y	-0-		-0-
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539												
11		1110 N	879	-0-	-231	-0-	879	2	Y	-0-		44
12		1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2	Y	-0-		44
01		1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	2	Y	-0-		44
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-		44
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-		44
*04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	Y	1	8	44
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520												
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	Y	2	8	22
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	Y	2	8	22
01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	Y	2	8	22
02		2604 X	1881	-0-	-723	-0-	1880	2	Y	1	8	22
03		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	Y	1	8	22
04		2790 X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2	Y	-0-		22
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
11		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	Y	2	8	63
12		2511 N	2365	-0-	-146	-0-	2364	2	Y	1	8	63
01		2604 N	2192	-0-	-412	-0-	2191	2	Y	1	8	63
02		2268 N	1939	-0-	-329	-0-	1939	2	Y	-0-		63
03		2356 N	1868	-0-	-488	-0-	1868	2	Y	-0-		63
04		2130 N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2	Y	-0-		63
-----												
HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
11		1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1037	2	Y	1	8	16
12		1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1262	2	Y	-0-		16
01		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2	Y	-0-		16
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	1	8	16
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	2	8	17
*04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	1	8	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	227269	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	9140 - 10490
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1200 N	821	-0-	-379	-0-	821	2		Y	-0-		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-		-0-
01	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2		Y	-0-		-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-		-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
*04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-		-0-
-----												
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227277	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9100 - 10426
11	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	2795	2	1 9	Y	1	1 8	45
12	2976 N	2628	-0-	-348	-0-	2628	2		Y	-0-		45
01	2976 N	2825	-0-	-151	-0-	2824	2	1 9	Y	1	1 8	45
02	2604 N	2357	-0-	-247	-0-	2357	2		Y	-0-		45
03	2635 N	2344	-0-	-291	-0-	2344	2		Y	-0-		45
04	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2		Y	-0-		45
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	227349	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9120 - 10476
11	1950 N	1663	-0-	-287	-0-	1663	2		Y	-0-		33
12	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2		Y	-0-		33
01	1581 N	490	-0-	-1091	-0-	488	2	2 9	Y	2	2 8	33
02	1540 N	1168	-0-	-372	-0-	1168	2		Y	-0-		33
03	1705 N	1209	-0-	-496	-0-	1209	2		Y	-0-		33
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-		33
-----												
DELTA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228317	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9178 - 10454
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-		21
12	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1525	2	1 9	Y	1	1 8	21
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1 9	Y	1	1 8	21
02	1568 N	1501	-0-	-67	-0-	1501	2		Y	-0-		21
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-		21
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-		21
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230368	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9238 - 10300
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		42
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		42
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		42
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2		Y	-0-		42
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		Y	-0-		42
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2		Y	-0-		42
-----												
SOONER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	230373	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9204 - 10444
11	1470 X	1461	-0-	-9	-0-	1461	2		Y	-0-		25
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-		25
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-		25
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-		25
03	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2		Y	-0-		25
04	1890 N	1373	-0-	-517	-0-	1373	2		Y	-0-		25
-----												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230888	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	995 - 11092
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-		46
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-		46
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-		46
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-		46
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-		46
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-		46

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563							
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231164		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
11	900 N	650	-0-	-250	-0-	650 2	Y	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	Y	-0-	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	Y	-0-	-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	Y	-0-	-0-
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-	-0-
-----									
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232086		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690	
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2231 2	2 9 Y	2	2 8 31
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	Y	-0-	31
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	Y	-0-	31
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	Y	-0-	31
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-	31
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-	31
-----									
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560	
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3408 2	2 9 Y	2	2 8 34
12	2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2370 2	2 9 Y	2	2 8 34
01	2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	1691 2	1 9 Y	1	1 8 34
02	3052 X	1577	-0-	-1475	-0-	1576 2	1 9 Y	1	1 8 34
03	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2426 2	1 9 Y	1	1 8 34
04	3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2497 2	2 9 Y	2	2 8 34
-----									
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 234115		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466	
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2294 2	1 9 Y	1	1 8 25
12	2232 X	1980	-0-	-252	-0-	1979 2	1 9 Y	1	1 8 25
01	2232 X	2211	-0-	-21	-0-	2209 2	2 9 Y	2	2 8 25
02	2212 X	1807	-0-	-405	-0-	1807 2	Y	-0-	25
03	2449 X	1929	-0-	-520	-0-	1929 2	Y	-0-	25
*04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	Y	-0-	25
-----									
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 10		RRCID -> 238592		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506	
11	2760 X	2739	-0-	-21	-0-	2738 2	1 9 Y	1	1 8 72
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2969 2	3 9 Y	3	3 8 72
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3006 2	4 9 Y	4	4 8 72
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2719 2	2 9 Y	2	2 8 72
03	2976 X	2913	-0-	-63	-0-	2912 2	1 9 Y	1	1 8 72
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3488 2	2 9 Y	2	2 8 72
-----									
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 12		RRCID -> 241883		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430	
11	870 N	663	-0-	-207	-0-	663 2	N	-0-	45
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2	N	-0-	45
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	45
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	45
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-	45
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9 N	1	1 8 45
-----									
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 11		RRCID -> 244114		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424	
11	2370 X	1896	-0-	-474	-0-	1894 2	2 9 Y	2	2 8 111
12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2532 2	1 9 Y	1	1 8 111
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2720 2	2 9 Y	2	2 8 111
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	Y	-0-	111
03	2542 N	1775	-0-	-767	-0-	1775 2	Y	-0-	111
04	2640 N	1862	-0-	-778	-0-	1862 2	Y	-0-	111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3251 2	2 9	Y	2	2 8	26
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124 2	2 9	Y	2	2 8	26
01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2487 2	2 9	Y	2	2 8	26
02		2324 X	2312	-0-	-12	-0-	2310 2	2 9	Y	2	2 8	26
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3438 2	1 9	Y	1	1 8	26
*04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3059 2	4 9	Y	4	4 8	26
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492												
11		990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2		Y	-0-		20
12		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 2		Y	-0-		20
01		868 N	621	-0-	-247	-0-	621 2		Y	-0-		20
02		840 N	666	-0-	-174	-0-	666 2		Y	-0-		20
03		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2		Y	-0-		20
*04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-		20
-----												
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544												
11		840 N	546	-0-	-294	-0-	546 2		Y	-0-		-0-
12		806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2		Y	-0-		-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-		-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	964 2	1 9	Y	1		1
*04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-		1
-----												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006												
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-		39
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897 2	1 9	Y	1	1 8	39
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1569 2	3 9	Y	3	3 8	39
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171 2	1 9	Y	1	1 8	39
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333 2	1 9	Y	1	1 8	39
*04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 2	2 9	Y	2	2 8	39
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546												
11		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900 2	2 9	Y	2	2 8	39
12		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2854 2	2 9	Y	2	2 8	39
01		3100 N	3177	-0-	77	77	3175 2	2 9	Y	2	2 8	39
02		2540 N	2463	-0-	-77	-0-	2461 2	2 9	Y	2	2 8	39
03		2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2229 2	2 9	Y	2	2 8	39
04		2580 X	2027	-0-	-553	-0-	2025 2	2 9	Y	2	2 8	39
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430												
11		3330 X	3141	-0-	-189	-0-	3140 2	1 9	Y	1	1 8	75
12		3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2854 2	1 9	Y	1	1 8	75
01		3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2778 2	2 9	Y	2	2 8	75
02		2268 X	1944	-0-	-324	-0-	1944 2		Y	-0-		75
03		2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2099 2		Y	-0-		75
04		2430 X	2080	-0-	-350	-0-	2080 2		Y	-0-		75
-----												
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
11		1830 N	1050	-0-	-780	-0-	1050 2		Y	-0-		122
12		1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1488 2		Y	-0-		122
01		1643 N	1250	-0-	-393	-0-	1250 2		Y	-0-		122
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-		122
03		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253 2		Y	-0-		122
*04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 2	1 9	Y	1	1 8	122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		2730 X	1959	-0-	-771	-0-	1958 2	1 9	Y	1	1 8		32
12		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2823 2	2 9	Y	2	2 8		32
01		2821 X	2795	-0-	-26	-0-	2793 2	2 9	Y	2	2 8		32
02		2968 X	2353	-0-	-615	-0-	2352 2	1 9	Y	1	1 8		32
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3833 2	1 9	Y	1	1 8		32
*04		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4708 2	2 9	Y	2	2 8		32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

11		28080 X	24445	-0-	-3635	-0-	24435 2	10 9	N	9	9 8		72
12		29016 X	24552	-0-	-4464	-0-	24542 2	10 9	N	9	9 8		72
01		29016 X	22937	-0-	-6079	-0-	22920 2	17 9	N	15	15 8		72
02		24024 X	21501	-0-	-2523	-0-	21493 2	8 9	N	7	7 8		72
03		25327 X	23278	-0-	-2049	-0-	23271 2	7 9	N	6	6 8		72
04		24450 X	22139	-0-	-2311	-0-	22121 2	18 9	N	16	16 8		72

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

11		37830 X	32786	-0-	-5044	-0-	32786 2		N	-0-			422
12		39091 X	33310	-0-	-5781	-0-	33310 2		N	-0-			422
01		39091 X	31009	-0-	-8082	-0-	31009 2		N	-0-			422
02		32872 X	28030	-0-	-4842	-0-	28030 2		N	-0-			422
03		34379 X	30473	-0-	-3906	-0-	30473 2		N	-0-			422
04		32790 X	29215	-0-	-3575	-0-	29204 2	11 9	N	10	10 8		422

WILSON RESOURCES, INC. 930315  
 WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

11		570 N	450	-0-	-120	-0-	4 1	444 2	N	2			115
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	11 1	1138 2	N	-0-			115
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	9 1	873 2	N	-0-			115
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	4 1	360 2	N	-0-			115
03		1085 N	503	-0-	-582	-0-	5 1	498 2	N	-0-			115
*04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	9 1	944 2	N	2			117

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

11		2190 N	1181	-0-	-1009	-0-	12 1	1169 2	N	-0-			88
12		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	12 1	1168 2	N	5			93
01		1364 N	701	-0-	-663	-0-	7 1	694 2	N	-0-			93
02		1092 N	844	-0-	-248	-0-	8 1	834 2	N	2			95
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	22 1	2170 2	N	12			107
*04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	15 1	1455 2	N	3			110

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315  
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1076	-0-	-964	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-		137
12	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	11	1	1066	2	Y	2		139
							2						
							9						
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-		139
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	9		148
							10						
							9						
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	1		149
							1						
							9						
*04	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	28	1	2834	2	Y	3		152
							3						
							9						

-----  
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	21	1	2093	2	N	18	180 1	146
							20						
							9						
12	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	18	1	1819	2	N	11		157
							12						
							9						
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	24	1	2398	2	N	20		177
							22						
							9						
02	1988 N	1829	-0-	-159	-0-	18	1	1811	2	N	-0-		177
03	3100 N	3192	-0-	92	92	32	1	3152	2	N	7		184
							8						
							9						
*04	2921 N	2829	-0-	-92	-0-	28	1	2787	2	N	13		197
							14						
							9						

-----  
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	61	1	6077	2	Y	-0-		172
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	6		178
							7						
							9						
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-		178
02	1344 X	1003	-0-	-341	-0-	10	1	992	2	Y	1	108 1	71
							1						
							9						
03	1488 X	1146	-0-	-342	-0-	11	1	1134	2	Y	1		72
							1						
							9						
04	1440 X	1347	-0-	-93	-0-	13	1	1320	2	Y	13		85
							14						
							9						

-----  
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

11	750 N	605	-0-	-145	-0-	6	1	582	2	N	15		233
							17						
							9						
12	1054 N	936	-0-	-118	-0-	9	1	906	2	N	19		252
							21						
							9						
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	N	34	188 1	98
							37						
							9						
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1086	2	N	20		118
							22						
							9						
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	N	25		143
							28						
							9						
04	1110 N	927	-0-	-183	-0-	9	1	904	2	N	13		156
							14						
							9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. JACOBS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 930315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 133280		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10412 - 10621					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	Y	-0-				81
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	8	1	806	2	Y	1				82
						1	9								
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-				82
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	Y	5				87
						6	9								
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-				87
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	2				89
						2	9								

  

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137552		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10334 - 10599					
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	22	1	2247	2	N	9				188
						10	9								
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	N	-0-				188
01	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	15	1	1484	2	N	10				198
						11	9								
02	1456 N	633	-0-	-823	-0-	6	1	620	2	N	6				204
						7	9								
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	N	2				206
						2	9								
04	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	13	1	1311	2	N	2				208
						2	9								

  

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139360		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10160 - 10622					
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	4	1	365	2	Y	1				66
						1	9								
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	1				67
						1	9								
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	2	Y	13				80
						14	9								
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	4				84
						4	9								
03	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	12	1	1156	2	Y	16				100
						18	9								
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-				100

  

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139601		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10204 - 10658					
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-				54
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	2	Y	-0-				54
01	930 N	582	-0-	-348	-0-	6	1	575	2	Y	1				55
						1	9								
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1				56
						1	9								
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	6				62
						7	9								
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	-0-				62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315								
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163007	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10443 - 10655	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	10 1	1034 2	Y	1			84
12	1240 N	900	-0-	-340	-0-	9 1	891 2	Y	-0-			84
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	10 1	960 2	Y	3			87
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	11 1	1093 2	Y	3			90
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	8 1	839 2	Y	3			93
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14 1	1393 2	Y	1			94
-----												
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167156	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10387 - 10622	
11	1440 N	434	-0-	-1006	-0-	4 1	430 2	Y	-0-			103
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	11 1	1099 2	Y	2			105
01	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	12 1	1236 2	Y	-0-			105
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11 1	1110 2	Y	-0-	79 1		26
03	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	10 1	990 2	Y	-0-			26
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18 1	1764 2	Y	17			43
-----												
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167318	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10411 - 10649	
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	7 1	697 2	Y	1			112
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12 1	1163 2	Y	1			113
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	9 1	874 2	Y	8			121
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	10 1	976 2	Y	3			124
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	12 1	1177 2	Y	16			140
*04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	17 1	1652 2	Y	-0-			140
-----												
XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT		WELL #:		945936 1	RRCID ->	078595	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10284 - 10426	
11	1440 N	246	-0-	-1194	-0-	246 2		Y	-0-			4
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			4
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-			4
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162 2		Y	-0-			4
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	23 1	777 2	Y	10			14
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	11 9	817 2	Y	1			15



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	44	1	1450	2	Y	-0-			10
12	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-			10
01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	43	1	1325	2	Y	25			35
						28	9							
02	1400 N	1199	-0-	-201	-0-	38	1	1161	2	Y	-0-			35
03	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	42	1	1229	2	Y	-0-			35
04	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	40	1	1127	2	Y	-0-			35
-----														
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693														
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	2	Y	-0-			14
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	-0-			14
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	11			25
						12	9							
02	588 N	459	-0-	-129	-0-	33	1	418	2	Y	7	28	1	4
						8	9							
03	899 N	465	-0-	-434	-0-	30	1	435	2	Y	-0-			4
04	900 N	362	-0-	-538	-0-	26	1	336	2	Y	-0-			4
-----														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562														
11	690 N	425	-0-	-265	-0-	26	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	34	1	626	2	Y	-0-			-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	22	1	282	2	Y	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	43	1	563	2	Y	-0-			-0-
-----														
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539														
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369	2			Y	-0-			-0-
12	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
03	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-			-0-
-----														
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540														
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	15	1	207	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	15	1	194	2	Y	-0-			-0-
-----														
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430														
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	N	-0-			42
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	N	-0-			42
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	28	1	909	2	N	-0-			42
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	2	N	7	7	8	42
						8	9							
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	N	-0-			42
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	-0-			114
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-			114
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	14	1	437	2	Y	-0-			114
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	Y	-0-			114
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-			114
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	-0-			114
-----														
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620														
11	390 N	202	-0-	-188	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	195	-0-	-363	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	2	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789														
11	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	108	1	1389	2	Y	61	61	1	46
12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	67	9	105	1	Y	39	29	1	56
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	43	9	113	1	Y	75	96	1	35
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	83	9	89	1	Y	72	62	1	45
03	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	79	9	109	1	Y	63	59	1	49
*04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	69	9	115	1	Y	66	60	1	55
						73	9							
-----														
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946														
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	94	1	1210	2	Y	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1160	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	81	1	1123	2	Y	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1173	2	Y	-0-			-0-
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872														
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	116	1	1473	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1112	-0-	-120	-0-	75	1	1037	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	84	1	1097	2	Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510														
11	1470 N	1225	-0-	-245	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	33	1	1192	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	7	1	1112	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	665	-0-	-483	-0-	10	1	655	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	5	1	1014	2	Y	-0-			-0-
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	91 1	1525 2	Y	-0-		10
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	45 1	747 2	Y	9		19
							10 9					
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	44 1	738 2	Y	-0-		19
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	1174 2	Y	-0-		19
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	98 1	1638 2	Y	8		27
							9 9					
*04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	94 1	1563 2	Y	7		34
							8 9					
-----												
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012												
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	8 1	275 2	N	-0-		-0-
12		372 N	217	-0-	-155	-0-	6 1	211 2	Y	-0-		-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-		-0-
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	7 1	231 2	Y	1		1
							1 9					
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	9 1	316 2	Y	6		7
							7 9					
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	9 1	299 2	Y	-0-		7
-----												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573												
11		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	191 1	2961 2	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2430	-0-	-639	-0-	124 1	2306 2	Y	-0-		-0-
01		3069 X	2642	-0-	-427	-0-	134 1	2508 2	Y	-0-		-0-
02		2940 X	2673	-0-	-267	-0-	194 1	2479 2	Y	-0-		-0-
03		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	266 1	3802 2	Y	-0-		-0-
*04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	281 1	3680 2	Y	-0-		-0-
-----												
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563												
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	72 1	1110 2	Y	-0-		-0-
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	72 1	1330 2	Y	-0-		-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	73 1	1377 2	Y	-0-		-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	110 1	1406 2	Y	-0-		-0-
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	77 1	1100 2	Y	-0-		-0-
*04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	70 1	922 2	Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703												
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	55 1	1281 2	Y	-0-		-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37 1	1301 2	Y	-0-		-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	9 1	1367 2	Y	-0-		-0-
02		1204 N	1003	-0-	-201	-0-	15 1	988 2	Y	-0-		-0-
03		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	6 1	1227 2	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1253	-0-	-37	-0-	63 1	1190 2	Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813												
11		990 N	820	-0-	-170	-0-	36 1	784 2	Y	-0-		-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	23 1	807 2	Y	-0-		-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	6 1	866 2	Y	-0-		-0-
02		756 N	579	-0-	-177	-0-	8 1	571 2	Y	-0-		-0-
03		837 N	764	-0-	-73	-0-	4 1	760 2	Y	-0-		-0-
04		840 N	711	-0-	-129	-0-	35 1	676 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	34	1	432	2	Y	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	Y	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-
-----											
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743			
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	105	1	1354	2	Y	-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	Y	-0-
01	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	100	1	1325	2	Y	-0-
02	1344 N	994	-0-	-350	-0-	67	1	927	2	Y	-0-
03	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	89	1	1056	2	Y	-0-
04	1380 N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	Y	-0-
-----											
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928			
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	173	1	2223	2	Y	-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	179	1	2263	2	Y	-0-
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	157	1	2069	2	Y	-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1320	2	Y	-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	Y	-0-
-----											
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744			
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	154	1	1988	2	Y	-0-
12	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	155	1	1958	2	Y	-0-
01	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	153	1	2011	2	Y	-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	149	1	2060	2	Y	-0-
03	2108 N	655	-0-	-1453	-0-	51	1	604	2	Y	-0-
04	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	145	1	1905	2	Y	-0-
-----											
CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972			
11	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	84	1	1082	2	Y	-0-
12	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	90	1	1134	2	Y	-0-
01	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	66	1	915	2	Y	-0-
03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	76	1	1000	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143514		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	57 1	740 2	Y	-0-	-0-
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	57 1	724 2	Y	-0-	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	54 1	710 2	Y	-0-	-0-
02	756 N	586	-0-	-170	-0-	40 1	546 2	Y	-0-	-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	57 1	676 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	53 1	692 2	Y	-0-	-0-
-----										
CHILDRESS		WELL #: 3A		RRCID -> 143700		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143962		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985		
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	107 1	1383 2	Y	39 38 1	29
						43 9				
12	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	100 1	1263 2	Y	27 18 1	38
						30 9				
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	111 1	1459 2	Y	47 59 1	26
						52 9				
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	91 1	1262 2	Y	42 38 1	30
						46 9				
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	112 1	1325 2	Y	40 37 1	33
						44 9				
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	99 1	1293 2	Y	38 37 1	34
						42 9				
-----										
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 144710		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985		
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	125 1	1613 2	Y	-0-	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	134 1	1698 2	Y	-0-	-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	141 1	1855 2	Y	-0-	-0-
02	1624 N	1423	-0-	-201	-0-	96 1	1327 2	Y	-0-	-0-
03	1829 N	402	-0-	-1427	-0-	31 1	371 2	Y	-0-	-0-
04	1890 N	53	-0-	-1837	-0-	4 1	49 2	Y	-0-	-0-
-----										
GILLIAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149084		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372		
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-	-0-
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 2		Y	-0-	-0-
01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293 2		Y	-0-	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-	-0-
03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	37 1	1222 2	Y	-0-	-0-
04	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	35 1	1144 2	Y	-0-	-0-
-----										
LEVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 149752		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027		
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	132 1	1700 2	Y	-0-	-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	164 1	2072 2	Y	-0-	-0-
01	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	105 1	1384 2	Y	-0-	-0-
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	153 1	2108 2	Y	-0-	-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	190 1	2242 2	Y	-0-	-0-
*04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	173 1	2265 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	506	-0-	-94	-0-	31 1	475 2	Y	-0-		-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	439	-0-	-119	-0-	22 1	417 2	Y	-0-		-0-
02		476 N	260	-0-	-216	-0-	19 1	241 2	Y	-0-		-0-
03		496 N	350	-0-	-146	-0-	23 1	327 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-	27 1	355 2	Y	-0-		-0-
-----												
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526												
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	30 1	457 2	Y	-0-		43
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	44 1	818 2	Y	-0-		43
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	48 1	903 2	Y	40		83
							44 9					
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	28 1	361 2	Y	25	98 1	10
							28 9					
03		868 N	767	-0-	-101	-0-	50 1	717 2	Y	-0-		10
04		840 N	479	-0-	-361	-0-	34 1	445 2	Y	-0-		10
-----												
TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017												
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	320	-0-	-145	-0-	16 1	304 2	Y	-0-		-0-
01		465 N	345	-0-	-120	-0-	17 1	328 2	Y	-0-		-0-
02		420 N	294	-0-	-126	-0-	21 1	273 2	Y	-0-		-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	372 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	241	-0-	-89	-0-	17 1	224 2	Y	-0-		-0-
-----												
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538												
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	139 1	2324 2	Y	-0-		-0-
12		2418 N	2293	-0-	-125	-0-	130 1	2163 2	Y	-0-		-0-
01		2418 N	2137	-0-	-281	-0-	121 1	2016 2	Y	-0-		-0-
02		2184 N	860	-0-	-1324	-0-	49 1	811 2	Y	-0-		-0-
03		2294 N	771	-0-	-1523	-0-	44 1	727 2	Y	-0-		-0-
04		2070 N	768	-0-	-1302	-0-	43 1	725 2	Y	-0-		-0-
-----												
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592												
11		900 N	808	-0-	-92	-0-	24 1	784 2	Y	-0-		-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	34 1	1123 2	Y	-0-		-0-
01		1054 N	415	-0-	-639	-0-	13 1	402 2	Y	-0-		-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	25 1	772 2	Y	-0-		-0-
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1277 2	Y	-0-		-0-
*04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44 1	1242 2	Y	-0-		-0-
-----												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578												
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	456 2	Y	-0-		24
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	Y	-0-		24
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2	Y	21		45
							23 9					
02		448 N	264	-0-	-184	-0-	18 1	232 2	Y	13	53 1	5
							14 9					
03		1147 N	625	-0-	-522	-0-	41 1	584 2	Y	-0-		5
04		990 N	411	-0-	-579	-0-	29 1	382 2	Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	Y	-0-		-0-
12		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	Y	-0-		-0-
01		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	Y	-0-		-0-
02		2380 N	2283	-0-	-97	-0-	2283	2	Y	-0-		-0-
03		2635 N	2085	-0-	-550	-0-	87	1	1998 2	Y		-0-
04		2550 N	1987	-0-	-563	-0-	82	1	1905 2	Y		-0-
-----												
HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702												
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1164 2	Y		-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342 2	Y		-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	8	1	1122 2	Y		-0-
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	23	1	1513 2	Y		-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676 2	Y		-0-
*04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950 2	Y		-0-
-----												
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699												
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797 2	Y		-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806 2	Y		-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843 2	Y		-0-
02		812 N	732	-0-	-80	-0-	49	1	683 2	Y		-0-
03		868 N	763	-0-	-105	-0-	60	1	703 2	Y		-0-
04		870 N	702	-0-	-168	-0-	50	1	652 2	Y		-0-
-----												
COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514												
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653 2	Y		40
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	822 2	Y		73
							36	9				
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759 2	Y		73
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855 2	Y		73
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1021 2	Y		105
							35	9				
*04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	56	1	938 2	Y	26	131
							29	9				
-----												
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661												
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	93	1	1198 2	Y		-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1239 2	Y		-0-
01		1054 N	988	-0-	-66	-0-	70	1	918 2	Y		-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177 2	Y		-0-
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	100	1	1178 2	Y		-0-
*04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126 2	Y		-0-
-----												
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830												
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	119	1	1533 2	Y		-0-
12		1922 N	1291	-0-	-631	-0-	95	1	1196 2	Y		-0-
01		1922 N	1406	-0-	-516	-0-	99	1	1307 2	Y		-0-
02		1540 N	1253	-0-	-287	-0-	85	1	1168 2	Y		-0-
03		1302 N	990	-0-	-312	-0-	77	1	913 2	Y		-0-
04		1350 N	880	-0-	-470	-0-	62	1	818 2	Y		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	125 1	1607 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	75 1	944 2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	75 1	991 2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	71 1	978 2	Y	-0-		-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	88 1	1034 2	Y	-0-		-0-
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	79 1	1039 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	202 1	2598 2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	2268	-0-	-460	-0-	166 1	2102 2	Y	-0-		-0-
01	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	172 1	2262 2	Y	-0-		-0-
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	181 1	2504 2	Y	-0-		-0-
03	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	86 1	1013 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	3278	-0-	278	278	232 1	3046 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	90 1	1165 2	Y	55	55 1	43
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	61 9	1104 2	Y	41	27 1	57
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	87 1	1287 2	Y	68	87 1	38
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	45 9	944 2	Y	63	56 1	45
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	98 1	1207 2	Y	57	54 1	48
*04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75 9	1222 2	Y	56	54 1	50

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	39 2	Y	2	2 1	3
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 9	39 2	Y	1	1 1	3
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	1		4
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 9	59 2	Y	7	4 1	7
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	4	6 1	5
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 9	57 2	Y	4	3 1	6

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

11	1710 N	1443	-0-	-267	-0-	98 1	1256 2	Y	81	82 1	61
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	89 9	1407 2	Y	61	38 1	84
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	111 1	1470 2	Y	101	129 1	56
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	67 9	1313 2	Y	95	84 1	67
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	111 9	1442 2	Y	85	80 1	72
04	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	95 1	1284 2	Y	85	82 1	75



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 165532		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	145 1	1868 2	Y	-0-	-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	134 1	1694 2	Y	-0-	-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	115 1	1515 2	Y	-0-	-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	127 1	1757 2	Y	-0-	-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	113 1	1334 2	Y	-0-	-0-
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	127 1	1674 2	Y	-0-	-0-
-----										
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 165800		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750		
11	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	128 1	1653 2	Y	-0-	-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	141 1	1778 2	Y	-0-	-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1	1897 2	Y	-0-	-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	126 1	1738 2	Y	-0-	-0-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	166 1	1955 2	Y	-0-	-0-
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1	1897 2	Y	-0-	-0-
-----										
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 166119		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590		
11	1050 N	750	-0-	-300	-0-	54 1	696 2	Y	-0-	-0-
12	775 N	702	-0-	-73	-0-	51 1	651 2	Y	-0-	-0-
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	55 1	725 2	Y	-0-	-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	49 1	679 2	Y	-0-	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	56 1	665 2	Y	-0-	-0-
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	56 1	729 2	Y	-0-	-0-
-----										
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 167106		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969		
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	61 1	788 2	Y	94	89 1
12	961 N	756	-0-	-205	-0-	103 9	647 2	Y	53	47 1
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	51 1	647 2	Y	53	47 1
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	58 9	779 2	Y	98	126 1
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	59 1	702 2	Y	89	91 1
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	108 9	716 2	Y	99	94 1
						50 1	689 2	Y	105	82 1
						116 9				
						59 1				
						98 9				
						55 1				
						109 9				
-----										
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 167289		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812		
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	70 1	896 2	Y	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	68 1	860 2	Y	-0-	-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	68 1	890 2	Y	-0-	-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	57 1	792 2	Y	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	75 1	880 2	Y	-0-	-0-
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	68 1	891 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 167378		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948		
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	76 1	979 2	Y	-0-	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100 1	1261 2	Y	-0-	-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	81 1	1069 2	Y	-0-	-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78 1	1076 2	Y	-0-	-0-
03	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	80 1	949 2	Y	-0-	-0-
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	75 1	988 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HENNDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	11 1	364 2	Y	-0-		-0-	
12		434 N	260	-0-	-174	-0-	7 1	253 2	Y	-0-		-0-	
01		434 N	240	-0-	-194	-0-	2 1	238 2	Y	-0-		-0-	
02		364 N	207	-0-	-157	-0-	3 1	204 2	Y	-0-		-0-	
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 1	271 2	Y	-0-		-0-	
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-		-0-	
-----													
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984													
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	170 1	2196 2	Y	-0-		-0-	
12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	176 1	2225 2	Y	-0-		-0-	
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	171 1	2258 2	Y	-0-		-0-	
02		2212 N	2119	-0-	-93	-0-	143 1	1976 2	Y	-0-		-0-	
03		2387 N	2370	-0-	-17	-0-	185 1	2185 2	Y	-0-		-0-	
*04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	167 1	2191 2	Y	-0-		-0-	
-----													
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970													
11		1620 N	884	-0-	-736	-0-	64 1	820 2	Y	-0-		-0-	
12		1674 N	921	-0-	-753	-0-	67 1	854 2	Y	-0-		-0-	
01		1147 N	946	-0-	-201	-0-	67 1	879 2	Y	-0-		-0-	
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	79 1	1085 2	Y	-0-		-0-	
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	75 1	891 2	Y	-0-		-0-	
*04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	70 1	919 2	Y	-0-		-0-	
-----													
HENNDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707													
11		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	54 1	1268 2	Y	10		74	
							11 9						
12		1457 N	968	-0-	-489	-0-	26 1	942 2	Y	-0-		74	
01		1178 N	982	-0-	-196	-0-	7 1	955 2	Y	18		92	
							20 9						
02		1232 N	685	-0-	-547	-0-	10 1	599 2	Y	69		161	
							76 9						
03		961 N	927	-0-	-34	-0-	4 1	893 2	Y	27	180 1	8	
							30 9						
04		960 N	778	-0-	-182	-0-	39 1	739 2	Y	-0-		8	
-----													
HENNDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709													
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	62 1	1390 2	Y	-0-		-0-	
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	41 1	1465 2	Y	-0-		-0-	
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8 1	1190 2	Y	-0-		-0-	
02		1344 N	805	-0-	-539	-0-	12 1	793 2	Y	-0-		-0-	
03		1488 N	1046	-0-	-442	-0-	5 1	1041 2	Y	-0-		-0-	
04		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	58 1	1109 2	Y	-0-		-0-	
-----													
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031													
11		330 N	7	-0-	-323	-0-	7 2		N	-0-		118	
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	-0-		120	
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		120	
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		120	
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-		120	
04		480 N	19	-0-	-461	-0-	19 2		N	-0-	120 1	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	54	1	1790	2	N	-0-			-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2422	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1662	-0-	-322	-0-	48	1	1614	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1552	-0-	-156	-0-	45	1	1506	2	Y	1			1
						1	9							
03	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	52	1	1750	2	Y	6			7
						7	9							
*04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	Y	-0-			7
-----														
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10520 - 10802														
11	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-			15
12	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-			15
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-			15
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			15
03	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-			15
04	1200 N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-			15
-----														
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389														
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			2
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			2
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			2
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			2
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	4			6
						4	9							
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	Y	-0-			6
-----														
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 10804 - 11115														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10786 - 11115														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	22	1	706	2	Y	-0-			52
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-			52
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	2	Y	-0-			52
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	6	1	181	2	Y	-0-			52
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	6	1	204	2	Y	-0-			52
04	330 N	138	-0-	-192	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			52

THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 10842 - 11140						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528						
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	59	1	1975	2	N	-0-			-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	54	1	1792	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1680	-0-	-224	-0-	49	1	1631	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	41	1	1354	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1543	-0-	-257	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756						
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-

KARGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600						
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	N	-0-			-0-
12	961 N	543	-0-	-418	-0-	16	1	527	2	Y	-0-			-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	42	1	1410	2	Y	-0-			-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	3			3
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	3	9	54	1	1794	2	Y		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 2	Y	-0-		-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	62 1	789 2	Y	-0-		-0-
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	61 1	798 2	Y	-0-		-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
03		837 N	39	-0-	-798	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
04		840 N	45	-0-	-795	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532												
11		2130 X	1981	-0-	-149	-0-	1981 2		Y	-0-		1
12		2201 X	2124	-0-	-77	-0-	2124 2		Y	-0-		1
01		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		Y	-0-		1
02		1960 X	1792	-0-	-168	-0-	1792 2		Y	-0-		1
03		2170 X	1954	-0-	-216	-0-	1952 2	2 9	Y	2	2 8	1
*04		3000 N	3746	-0-	746	-0-	3746 2		Y	-0-		1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998												
11		1230 N	825	-0-	-405	-0-	59 1	766 2	Y	-0-		-0-
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	100 1	1263 2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	84 1	1111 2	Y	-0-		-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70 1	969 2	Y	-0-		-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	119 1	1408 2	Y	-0-		-0-
*04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	96 1	1262 2	Y	-0-		-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628												
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62 1	1346 2	N	-0-		45
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	50 1	1079 2	N	45		90
							50 9					
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	49 1	1067 2	N	-0-		90
02		924 N	857	-0-	-67	-0-	38 1	819 2	N	-0-		90
03		1023 N	799	-0-	-224	-0-	35 1	764 2	N	-0-		90
04		990 N	656	-0-	-334	-0-	29 1	625 2	N	2		92
							2 9					

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037												
11		1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1598 2	87 9	Y	79		137
12		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626 2		Y	-0-		137
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		Y	-0-		137
02		1568 N	1406	-0-	-162	-0-	1406 2		Y	-0-		137
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		137
04		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	1527 2	55 9	Y	50	187 1	-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091												
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	99 1	1278 2	Y	39	38 1	29
							43 9					
12		1457 N	1264	-0-	-193	-0-	90 1	1144 2	Y	27	18 1	38
							30 9					
01		1426 N	1134	-0-	-292	-0-	77 1	1017 2	Y	36	56 1	18
							40 9					
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	93 1	1283 2	Y	48	38 1	28
							53 9					
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	109 1	1288 2	Y	40	37 1	31
							44 9					
*04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	101 1	1324 2	Y	40	37 1	34
							44 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-			63
12		868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-			63
01		930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-			63
02		728 N	700	-0-	-28	-0-	700	2			Y	-0-			63
03		744 N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	8	63
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17			80
-----															
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10656 - 10972															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524															
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	12	1	407	2	N	-0-			-0-
12		589 N	441	-0-	-148	-0-	13	1	428	2	Y	-0-			-0-
01		589 N	337	-0-	-252	-0-	10	1	327	2	Y	-0-			-0-
02		392 N	299	-0-	-93	-0-	9	1	290	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	53	-0-	-381	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	69	-0-	-261	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
-----															
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735															
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-			10
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-			10
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-			10
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-			10
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	Y	6			16
*04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-			16
-----															
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523															
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	2	N	-0-			-0-
12		558 N	505	-0-	-53	-0-	15	1	490	2	Y	-0-			-0-
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	950	2	Y	-0-			-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	Y	1			1
							1	9							
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	4			5
							4	9							
*04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	-0-			5
-----															
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021															
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-			5
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-			5
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			5
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			5
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3			8
*04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226078		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-	28
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		Y	-0-	28
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-	28
02	1204 N	1004	-0-	-200	-0-	1004 2		Y	-0-	28
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594 2	19 9	Y	17	45
04	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239 2		Y	-0-	45
-----										
FREEMAN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 233478		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625		
11	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	58 1	1933 2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	57 1	1874 2	Y	-0-	-0-
01	2046 N	1692	-0-	-354	-0-	53 1	1639 2	Y	-0-	-0-
02	1848 N	1605	-0-	-243	-0-	51 1	1554 2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	60 1	1784 2	Y	-0-	-0-
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	57 1	1615 2	Y	-0-	-0-
-----										
GILLIAM UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234421		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429		
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		Y	-0-	3
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-	3
01	2542 N	2024	-0-	-518	-0-	2024 2		Y	-0-	3
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		Y	-0-	3
03	2542 N	2129	-0-	-413	-0-	62 1	2061 2	Y	5	8
*04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	6 9	1977 2	Y	1	9
						1 9				
-----										
PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852		
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-	18
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		Y	-0-	18
01	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1415 2	62 9	Y	56	74
02	1400 N	1253	-0-	-147	-0-	1253 2		Y	-0-	74
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	84 1	1937 2	Y	-0-	74
*04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	79 1	1818 2	Y	-0-	74
-----										
OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		186717								
MINOR, L. V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 238361		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298		
11	1369 X	390	-0-	-979	-0-	390 2		Y	-0-	15
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-	15
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
-----										
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 3		RRCID -> 286739		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (PETTIT)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ALLEN, DAVID //CONT.// 742143												
WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANDERSON-WALLACE GU												
WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399												
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	29
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	29
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		4	1	46	2	29
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	93
								259	9			
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	49	2	108
								17	9			
*04		3000 N	8255	-0-	5255	5255		308	1	4126	2	79
								3484	6	337	9	

VIPER #2												
WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332												
11		2130 X	1962	-0-	-168	-0-		135	1	1462	2	39
								365	9			
12		2201 X	2015	-0-	-186	-0-		117	1	1587	2	87
								311	9			
01		2201 X	1787	-0-	-414	-0-		106	1	1384	2	39
								297	9			
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		129	1	1681	2	95
								417	9			
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		123	1	1641	2	24
								271	9			
*04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		122	1	1642	2	76
								462	9			

SYDRI OPERATING, LLC												
PORTLEY "A" 833597												
WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244												
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		108	1	606	2	-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-		133	1	744	2	-0-
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-		148	1	828	2	-0-
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-		98	1	762	2	-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-		113	1	870	2	38
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	38

VALENCE OPERATING COMPANY												
STOKER HEIRS 881167												
WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OAK HILL (PETTIT, UPPER) XTO ENERGY INC. HENDERSON 'E'		66461 340 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
		WELL #:	9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CLOWER		66461 666 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #:	12	RRCID ->	289290	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7212 - 7396				
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	336	1	64	9	Y	58				242
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	360	1	34	9	Y	31				273
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	424	1	72	9	Y	65				338
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	183	1	291	2	Y	22	121	1		239
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	177	1	36	9	Y	33				272
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	303	1	51	9	Y	46	120	1		198

COMSTOCK OIL & GAS, LLC JAMESON, ANGUS		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #:	5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	7304 - 7314				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRATON OPERATING LLC BURTON, BERTHA G.U. 1		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #:	2	RRCID ->	209679	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7492 - 7502				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. BURTON #1 GAS UNIT		470563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #:	1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312				
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				26
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				26
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				26
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				26
03	961 N	625	-0-	-336	-0-	625	2			N	-0-				26
04	840 N	239	-0-	-601	-0-	239	2			N	-0-				26

MERIT ENERGY COMPANY COLLIE GARRETT GAS UNIT		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #:	2	RRCID ->	282086	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	7167 - 7177				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487  
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1294 N	534	-0-	-760	-0-	531	2	3	9	N	3					187
12	1302 N	725	-0-	-577	-0-	719	2	6	9	N	5					192
01	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					192
02	504 N	50	-0-	-454	-0-	41	2	9	9	N	8					200
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	36	173	1	3	8	60
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					60

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

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

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	30		47
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	33	9	139	2	N	35		82
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	10	1	137	2	N	26	96 1	12
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	29	9	122	2	N	38		50
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	49		99
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	42	9	129	2	N	28		127
						10	1						
						54	9						
						10	1						
						31	9						
-----													
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445													
11	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1233	1	10755	2	N	-0-		131
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	608	1	6280	2	N	231	183 1	179
						254	9						
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	3		182
						3	9						
02	11200 X	335	-0-	-10865	-0-	66	1	269	2	N	-0-		182
03	12400 X	986	-0-	-11414	-0-	68	1	905	2	N	12		194
						13	9						
04	12000 X	8529	-0-	-3471	-0-	794	1	7517	2	N	198	183 1	209
						218	9						
-----													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244													
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
-----													
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164													
03	0 W	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-		-0-
04	0 W	13	-0-	13	23	1	1	12	2	N	-0-		-0-
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474													
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		1
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-		1
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	N	-0-		1
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	2	N	-0-		1
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-		1
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		1

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC				850990					
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 195588	COMPL. DATE 04/06/1987	TOTAL DEPTH 11028	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP		WELL #:		1	RRCID -> 284739	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7460 - 7534	
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	551 3	13 9	N 12	121
12	837 N	756	-0-	-81	-0-	750 3	6 9	N 5	126
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	615 3	6 9	N 5	131
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	753 3	72 9	N 65	196
03	744 N	558	-0-	-186	-0-	550 3	8 9	N 7	203
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	645 3	24 9	N 22	39
-----									
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 257122	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 12132	PERF. 7015 - 7124	
WALLACE									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
OAK HILL, S. (PETTIT)		WELL #:		1	RRCID -> 198619	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 7004 - 7019	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC									
HYLYN BROOKE SWD									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211306	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 6870 - 7052	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		4	RRCID -> 286844	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10365	PERF. 6580 - 6783	
KENNEDY GAS UNIT 2									
11	2160 #	1341	-0-	-819	-0-	1341 3		N -0-	-0-
12	2697 #	2239	-0-	-458	-0-	2239 3		N -0-	-0-
01	2697 #	2295	-0-	-402	-0-	2295 3		N -0-	-0-
02	2436 #	2032	-0-	-404	-0-	2032 3		N -0-	-0-
03	2263 #	2186	-0-	-77	-0-	2186 3		N -0-	-0-
04	2220 #	2083	-0-	-137	-0-	2083 3		N -0-	-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		//CONT.//		66470 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 287080	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 7272	- 7310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936							
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286026	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 11125	PERF. 7522	- 7535		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643							
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID -> 224484	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 5136	- 5146		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643						
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID -> 227329	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9403	- 11010	
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	23 1	383 2	N	-0-	60
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 2	N	-0-	60
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	14 1	269 2	N	-0-	60
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	16 1	247 2	N	-0-	60
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	17 1	295 2	N	3	63
						3 9				
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	15 1	250 2	N	3	66
						3 9				

RISING SUN				WELL #:	1	RRCID -> 230102	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 11604	PERF. 9400	- 11488
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 2	N	-0-	165
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	13 1	264 2	N	-0-	165
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	N	-0-	165
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	17 1	261 2	N	-0-	165
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 2	N	-0-	165
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	N	-0-	165

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SOARING WIND //CONT.// 801643												
WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	5130 X	5087	-0-	-43	-0-	290	1	4797	2	N	-0-	34
12	5332 X	5201	-0-	-131	-0-	232	1	4969	2	N	-0-	34
01	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	262	1	4937	2	N	-0-	34
02	4816 X	4569	-0-	-247	-0-	272	1	4291	2	N	5	39
						6	9					
03	5270 X	4814	-0-	-456	-0-	264	1	4539	2	N	10	49
						11	9					
04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	267	1	4537	2	N	2	51
						2	9					
-----												
BLACK HAWK												
WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321												
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	N	-0-	107
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-	107
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	26	1	485	2	N	-0-	107
02	476 N	313	-0-	-163	-0-	19	1	294	2	N	-0-	107
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-	107
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	25	1	433	2	N	-0-	107
-----												
OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERMAN 008555												
WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SKIPPER ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938												
11	2700 X	1756	-0-	-944	-0-	103	1	1650	2	N	3	60
						3	9					
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	389	1	3369	2	N	49	109
						54	9					
01	2790 X	2331	-0-	-459	-0-	52	1	2268	2	N	10	119
						11	9					
02	2520 X	1873	-0-	-647	-0-	145	1	1728	2	N	-0-	119
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	351	1	2817	2	N	-0-	119
04	2700 X	770	-0-	-1930	-0-	770	2			N	-0-	119
-----												
SHERMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----												
SKIPPER ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	2	-0-	-9	-0-		2 2			N	-0-			113
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6	2	N	-0-			113
01	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 2			N	-0-			113
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			113
03	7 N	3	-0-	-4	-0-		3 2			N	-0-			113
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592														
11	1110 N	904	-0-	-206	-0-		13 1	878	2	N	12	6	1	9
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		13 9			N	10	13	1	6
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		21 1	1367	2	N	13	12	1	7
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		11 9			N	8	6	1	9
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		20 1	1271	2	N	15	19	1	5
04	1260 N	31	-0-	-1229	-0-		14 9	1072	2	N	6	6	1	5
							14 1			N				
							9 9			N				
							16 1	1081	2	N				
							17 9			N				
							24 1	7	9	N				

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
PALMER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 275827	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 12345	PERF. 7634	- 7902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	250	-0-	-2240	-0-	4 1	244 2	N	2	3 1	3
12	2356 X	932	-0-	-1424	-0-	2 9	903 2	N	14	10 1	7
01	1798 X	1205	-0-	-593	-0-	14 1	1166 2	N	19	17 1	9
02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	15 9	1723 2	N	14	9 1	14
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	18 1	2325 2	N	24	30 1	8
04	1170 X	60	-0-	-1110	-0-	21 9	10 9	N	9	9 1	8
						23 1					
						15 9					
						35 1					
						26 9					
						50 1					
MCSWAIN				WELL #: 6	RRCID -> 281949	COMPL. DATE 11/30/2016	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 9614	- 9982		
11	960 N	464	-0-	-496	-0-	86 1	378 2	N	-0-	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	84 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 2	N	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	113 1	466 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-	-0-	-0-
ANTHONY				WELL #: 4	RRCID -> 289099	COMPL. DATE 12/22/2019	TOTAL DEPTH 13172	PERF. 9996	- 10120		
11	930 N	535	-0-	-395	-0-	8 1	518 2	N	8	5 1	6
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9 9	303 2	N	6	9 1	3
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	5 1	463 2	N	12	8 1	7
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7 9	310 2	N	9	7 1	9
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13 9	115 2	N	3	11 1	1
04	480 N	33	-0-	-447	-0-	4 1	7 9	N	6	4 1	3
						10 9					
						2 1					
						3 9					
						26 1					
ORE CITY (TRAVIS PEAK)				67579 380	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC				337082							
OBERLIN				WELL #: 2	RRCID -> 198262	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9567	- 9662		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
KANGERGA, EMILY				WELL #: 1	RRCID -> 232100	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10707	- 10805		
11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	356 3	2 9	N	2		17
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	473 3	2 9	N	2		19
01	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	312 3	1 9	N	1		20
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	317 3		N	-0-		20
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-		20
*04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	308 3	4 9	N	4		24



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
WOOLLEY				WELL #:	1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10972	- 11241		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321												
SILER, W. H.				WELL #:	3	RRCID ->	245854	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12224	PERF.10922	- 11224			
11		725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	647	2	78	9	N	71	108	1	33
12		1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	994	2	20	9	N	18			51
01		800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	778	2	22	9	N	20			71
02		747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	730	2	17	9	N	15			86
03		1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	8	9	N	7			93
*04		1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	11	9	N	10			103

BEGGS, G. TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	245855	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11040	- 11106			
11		1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1823	2	42	9	N	38	68	1	89
12		1953 N	1901	-0-	-52	B	-0-	1895	2	6	9	N	5			94
01		1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1773	2	7	9	N	6			100
02		1736 N	1706	-0-	-30	B	-0-	1703	2	3	9	N	3			103
03		1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1946	2	6	9	N	5			108
*04		1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	35	9	N	32	59	1	81

SILER, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	245988	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11070	- 11246			
11		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-			20
12		284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-			20
01		124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-			20
02		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-			20
03		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-			20
*04		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-			20

BREITBURN OPERATING L.P.				090732												
ECHARD HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	189146	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11682	- 11809			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8

WILSON, DAVID G.				WELL #:	1	RRCID ->	191050	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11450	- 11632			
11		240 N	226	-0-	-14	B	-0-	9	1	213	2	N	4	5	1	29
								4	9							
12		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	6	1	226	2	N	5	3	1	31
								6	9							
01		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	15	1	258	2	N	6	5	1	32
								7	9							
02		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	15	1	215	2	N	3	3	1	32
								3	9							
03		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	14	1	213	2	N	1	1	1	32
								1	9							
*04		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	14	1	204	2	N	3	3	1	32
								3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) BREITBURN OPERATING L.P. CAMERON		//CONT.// //CONT.//	67849 150 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) BREITBURN OPERATING L.P. CAMERON		//CONT.// //CONT.//	67849 150 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH							
-----													
		WELL #:	1	RRCID ->	191686	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12305	PERF.	11346 - 11568		
11		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1 1 1 9	22 2	N	1	1 1		27
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			27
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	1 1	16 2	N	-0-			27
02		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2 1	19 2	N	-0-			27
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 2	N	-0-			27
*04		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2 1	19 2	N	-0-			27
-----													
GREEN BAY		WELL #:	1	RRCID ->	194363	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11706 - 11821		
11		60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 2		Y	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50
01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	-0-			50
02		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		Y	-0-			50
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			50
*04		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	6 1	49 2	Y	-0-			50
-----													
SWANN, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	196752	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11595 - 11792		
11		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	32 1 28 9	749 2	N	25	19 1		31
12		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	18 1 21 9	741 2	N	19	11 1		39
01		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	42 1 35 9	730 2	N	32	16 1		55
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	44 1 9 9	658 2	N	8	8 1		55
03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	47 1 6 9	722 2	N	5	4 1		56
*04		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	49 1 10 9	726 2	N	9	9 1		56
-----													
GREEN BAY		WELL #:	2	RRCID ->	197198	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11690 - 11783		
11		1530 N	1312	-0-	-218 B	-0-	1311 2	1 9	Y	1			13
*12		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	39 1	1356 2	Y	-0-			13
*01		1488 N	1327	-0-	-161 B	-0-	4 1	1323 2	Y	-0-			13
*02		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	10 1 1 9	1138 2	Y	1			14
*03		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	77 1	1222 2	Y	-0-			14
*04		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	171 1 1 9	1287 2	Y	1			15
-----													
GREEN BAY		WELL #:	3	RRCID ->	198565	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11854		
11		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2		Y	-0-			35
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	2 1	70 2	Y	-0-			35
01		372 N	293	-0-	-79 B	-0-	1 1	292 2	Y	-0-			35
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	2 1	270 2	Y	-0-			35
03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	21 1	327 2	Y	-0-			35
*04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	43 1	321 2	Y	-0-			35
-----													
SWANN, M. C.		WELL #:	2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11555 - 11744		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GREEN BAY		WELL #: 6		RRCID -> 200244		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2			Y	-0-			36
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	12	1	408	2	Y	-0-			36
01	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	1	1	389	2	Y	-0-			36
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	3	1	353	2	Y	-0-			36
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	24	1	379	2	Y	1			37
						1	9							
*04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	48	1	363	2	Y	-0-			37
-----														
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 200679		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788					
11	2250 N	2104	-0-	-146 B	-0-	84	1	1939	2	N	74	50	1	155
						81	9							
12	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	49	1	1996	2	N	70	30	1	195
						77	9							
01	2201 N	2180	-0-	-21 B	-0-	114	1	2007	2	N	54	43	1	206
						59	9							
02	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	121	1	1784	2	N	22	22	1	206
						24	9							
03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	129	1	1973	2	N	8	11	1	203
						9	9							
*04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	128	1	1904	2	N	37	194	1	46
						41	9							
-----														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 201167		COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852					
11	1350 N	1297	-0-	-53 B	-0-	52	1	1194	2	N	46	31	1	149
						51	9							
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	31	1	1258	2	N	33	19	1	163
						36	9							
01	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	73	1	1278	2	N	42	27	1	178
						46	9							
02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	31	14	1	195
						34	9							
03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	78	1	1188	2	N	9	7	1	197
						10	9							
*04	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	84	1	1252	2	N	20	15	1	202
						22	9							
-----														
GREEN BAY		WELL #: 7		RRCID -> 201450		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942					
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			Y	-0-			1
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-			1
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-			1
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-			1
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			1
*04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			1
-----														
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 201496		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614					
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732							
MCELROY		WELL #:	1	RRCID ->	202491	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11580 - 11766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					97
-----										
MCELROY "A"		WELL #:	A 1	RRCID ->	204105	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11662 - 11756
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			-0-
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
SWANN, M. C.		WELL #:	4	RRCID ->	204442	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11543 - 11780
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					65
-----										
REAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	205736	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11546 - 11818
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					27
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			27
*04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			27
-----										
MCELROY		WELL #:	2	RRCID ->	206004	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11564 - 11820
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					100
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	9	2			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					100
*04	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-					100
-----										
MCELROY "A"		WELL #:	A 2	RRCID ->	206535	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11581 - 11765
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					30

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-			49
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-			49
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

-----

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			151

-----

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			196
01	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-			196
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			196
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			196

-----

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-335				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-335				N	-0-			30
01	0 N	31	-0-	31	B	-304	2 1	28 2		N	1	1 1		30
							1 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-304				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-304				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-304				N	-0-			30

-----

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

11	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8 2			Y	-0-			5
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			Y	-0-			5
01	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 2			Y	-0-			5
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			Y	-0-			5
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	1 1	9 2		Y	-0-			5
*04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	9 1	70 2		Y	-0-			5

-----

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

11	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2			Y	-0-			2
12	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	4 1	143 2		Y	-0-			2
01	124 N	81	-0-	-43	B	-0-	81 2			Y	-0-			2
02	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	1 1	136 2		Y	-0-			2
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	6 1	95 2		Y	-0-			2
*04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	19 1	139 2		Y	-0-			2

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*10		148 N	107	-0-	-41 B	-0-	10	1	97	2	Y	-0-	13 1	13
11		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			Y	-0-		13
*12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-		13
*01		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			Y	-0-		13
*02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-		13
*03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		13
*04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		13
-----														
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792														
11		210 N	149	-0-	-61 B	-0-	6	1	140	2	N	3	4 1	32
							3	9						
12		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	2	N	1	1 1	32
							1	9						
01		155 N	95	-0-	-60 B	-0-	5	1	88	2	N	2	2 1	32
							2	9						
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	6	1	91	2	N	1	1 1	32
							1	9						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		32
*04		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-		32
-----														
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536														
11		60 N	19	-0-	-41 B	-0-	1	1	17	2	N	1	1 1	161
							1	9						
12		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	2	N	1	1 1	161
							1	9						
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	5	1	86	2	N	2	2 1	161
							2	9						
02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	1	1 1	161
							1	9						
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	2	N	-0-		161
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		161
-----														
POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007														
11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-		112
12		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-		112
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-		112
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-		112
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-		112
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		112
-----														
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784														
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		34
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		34

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
ECHARD HEIRS		WELL #:		13		RRCID -> 211975			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
11		870 N	766	-0-	-104 B	-0-		766 2		Y	-0-			12
12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-		28 1	967 2	Y	1			13
								1 9						
01		868 N	741	-0-	-127 B	-0-		2 1	739 2	Y	-0-			13
02		671 N	671	-0-	-0- B	-0-		6 1	665 2	Y	-0-			13
03		754 N	754	-0-	-0- B	-0-		44 1	709 2	Y	1			14
								1 9						
*04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-		89 1	669 2	Y	-0-			14
-----														
MCELROY		WELL #:		8		RRCID -> 212001			COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881		
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-		3 1	64 2	N	2	2 1		32
								2 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			32
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-		5 1	95 2	N	2	2 1		32
								2 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			32
-----														
SWANN, M. C.		WELL #:		5		RRCID -> 212602			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			84
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			84
-----														
SWANN, M. C.		WELL #:		6		RRCID -> 212971			COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793		
11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-		24 1	559 2	N	11	14 1		199
								12 9						
12		477 N	477	-0-	-0- B	-0-		11 1	458 2	N	7	7 1		199
								8 9						
01		527 N	499	-0-	-28 B	-0-		26 1	462 2	N	10	10 1		199
								11 9						
02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-		27 1	396 2	N	5	5 1		199
								6 9						
03		394 N	394	-0-	-0- B	-0-		24 1	369 2	N	1	2 1		198
								1 9						
*04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-		22 1	329 2	N	8	4 1		202
								9 9						
-----														
CAMERON		WELL #:		9		RRCID -> 213095			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493		
11		276 N	276	-0-	-0- B	-0-		11 1	259 2	N	5	7 1		84
								6 9						
12		335 N	335	-0-	-0- B	-0-		8 1	321 2	N	5	5 1		84
								6 9						
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-		18 1	318 2	N	8	7 1		85
								9 9						
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-		21 1	306 2	N	5	4 1		86
								6 9						
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		19 1	294 2	N	5	2 1		89
								6 9						
*04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-		10 1	145 2	N	3	2 1		90
								3 9						





OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
WILSON, DAVID G.		WELL #: 6		RRCID -> 213858		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	31 1 21 9	722 2 N	19	19 1	120
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	21 1 19 9	869 2 N	17	13 1	124
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	64 1 29 9	1122 2 N	26	23 1	127
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	45 1 25 9	661 2 N	23	10 1	140
03	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	48 1 19 9	726 2 N	17	4 1	153
*04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	44 1 14 9	658 2 N	13	8 1	158
-----										
SWANN, M. C.		WELL #: 10		RRCID -> 213892		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142		N	-0-		30
-----										
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 213941		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835		
11	480 N	376	-0-	-104 B	-0-	15 1 7 9	354 2 N	6	9 1	63
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	10 1 8 9	389 2 N	7	6 1	64
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	24 1 11 9	418 2 N	10	9 1	65
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	24 1 7 9	351 2 N	6	4 1	67
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	24 1 3 9	368 2 N	3	2 1	68
*04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	23 1 4 9	349 2 N	4	4 1	68
-----										
SWANN, M. C.		WELL #: 9		RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		50
-----										
GREEN BAY		WELL #: 15		RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146		
11	1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	1129 2	1 9 Y	1		11
*12	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	32 1	1104 2 Y	-0-		11
*01	1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	3 1	1030 2 Y	-0-		11
*02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	8 1 1 9	886 2 Y	1		12
*03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	64 1	1024 2 Y	-0-		12
*04	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	132 1 1 9	989 2 Y	1		13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
ANDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214520		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	750 N	569	-0-	-181 B	-0-	569	2	N	-0-		94
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	16	1	N	-0-		94
01	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	1	1	N	-0-		94
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	4	1	N	1		95
						1	9				
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	N	21		116
						23	9				
*04	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	213	1	N	29		145
						32	9				
-----											
LINTNER		WELL #: 6		RRCID -> 214719		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450			
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	3	1	N	2	2 1	94
						2	9				
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	1	1 1	94
						1	9				
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	N	1	1 1	94
						1	9				
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	1	1 1	94
						1	9				
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	5	1	N	1		95
						1	9				
*04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	1	1 1	95
						1	9				
-----											
SWANN, M. C.		WELL #: 7		RRCID -> 214856		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788			
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	7	1	N	3	4 1	111
						3	9				
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	4	1	N	3	3 1	111
						3	9				
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	17	1	N	7	6 1	112
						8	9				
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	N	1	2 1	111
						1	9				
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	N	1	1 1	111
						1	9				
*04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	13	1	N	2	2 1	111
						2	9				
-----											
SWANN, M. C.		WELL #: 11		RRCID -> 215051		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	89 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SWANN, M. C.		WELL #: 8		RRCID -> 215473		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		71
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		71
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1	70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	215679	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11688	- 11846		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
11	900 N	856	-0-	-44 B	-0-	35	1	804	2	N	15	21	1	89
						17	9							
12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	21	1	872	2	N	14	13	1	90
						15	9							
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	49	1	865	2	N	20	18	1	92
						22	9							
02	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	54	1	794	2	N	10	10	1	92
						11	9							
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	56	1	855	2	N	4	5	1	91
						4	9							
*04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	48	1	721	2	N	8	9	1	90
						9	9							
-----														
SWANN, M. C.				WELL #:	12	RRCID ->	216043	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11603	- 11789	
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	2	N	1	2	1	65
						1	9							
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2	N	1	1	1	65
						1	9							
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	4	1	73	2	N	2	2	1	65
						2	9							
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1	65
						1	9							
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	6	1	99	2	N	-0-			65
						4	1	61	2	N	1	1	1	65
*04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	1	9							
-----														
MCELROY				WELL #:	06	RRCID ->	216419	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11601	- 11827	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
-----														
WILSON, DAVID G.				WELL #:	9	RRCID ->	216520	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11364	- 11538	
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			50
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			50
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			50
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			50
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-			50
*04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			50
-----														
WILSON, DAVID G.				WELL #:	13	RRCID ->	217201	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11468	- 11610	
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	1	1	1	107
						1	9							
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-			107
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			107
*02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			107
*03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			107
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	107			107

-----																		
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732														
WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID ->	217562	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
-----																		
ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID ->	217735	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	11760 - 11884						
11		47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					74
12		29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-				74
*01		49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-	1	1			73
02		50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					73
03		44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	40	2	N	1				74
									1	9								
*04		35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	4	1	31	2	N	-0-				74
-----																		
MOORE		WELL #:		6	RRCID ->	218377	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	11633 - 11840						
11		93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	4	1	88	2	N	1	2	1		49
									1	9								
12		90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	2	1	87	2	N	1	1	1		49
									1	9								
01		93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	5	1	86	2	N	2	2	1		49
									2	9								
02		91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1		49
									1	9								
03		21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-				49
*04		93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	6	1	86	2	N	1	1	1		49
									1	9								
-----																		
SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID ->	218731	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11550 - 11802						
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
-----																		
WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID ->	219496	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11415 - 11683						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					111
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					111
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-	1	1			110
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					110
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					110
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
MCELROY		WELL #: 12		RRCID -> 222271		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	270 N	152	-0-	-118 B	-0-	6	1	143	2	N	3	4	1	69			
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	3	9	28	2	N	1	1	1	69			
01	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	1	1	62	2	N	1	1	1	69			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	1			N				69			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9			N				69			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				69			
HARMON										WELL #: 8		RRCID -> 222799		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
														WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2021			
WILSON, DAVID G.										WELL #: 15		RRCID -> 223108		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				49			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				49			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		1	1	48			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				48			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				48			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				48			
NE OVERTON UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 224409		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830	
11	150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41	2			N				1			
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	11	1	38	2	N				1			
01	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	12	1	46	2	N				1			
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N				1			
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	63	1	217	2	N	5	1	1	5			
*04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	138	1	178	2	N				5			
NE OVERTON UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799	
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N				58			
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	291	1	983	2	N				58			
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	255	1	966	2	N				58			
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	20	1	644	2	N	12			70			
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	13	9	283	1	N	5	59	1	16			
*04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	6	9	191	1	N				16			
SWANN, M. C.										WELL #: 14		RRCID -> 224818		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				17			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				17			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				17			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				17			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				17			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N				17			

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	9	1	205	2	N	4	4	1	94	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	9			N	1	1	1	94	
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	1	1	1	94	
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	1	9	92	2	N	1	1	1	94	
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			94	
*04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			94	

-----  
 NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			58
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	25	1	86	2	N	-0-			58
01	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	23	1	87	2	N	-0-			58
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	12			70
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	13	9	122	2	N	5	59	1	16
*04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	35	1	521	2	N	-0-			16

-----  
 MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11574 - 11881

11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	107	1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2021

-----  
 ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

11	3990 X	3275	-0-	-715 B	-0-	3274	2	1	9	N	1			39
12	4123 X	3410	-0-	-713 B	-0-	95	1	3313	2	N	2			41
01	3937 X	3218	-0-	-719 B	-0-	2	9	3195	2	N	13			54
02	3556 X	3047	-0-	-509 B	-0-	14	9	3011	2	N	8			62
03	3844 X	3627	-0-	-217 B	-0-	27	1	3363	2	N	48			110
*04	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	9	9	425	1	N	5			115

-----  
 GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

11	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-			16
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	13	1	441	2	N	-0-			16
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	1	1	510	2	N	-0-			16
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	5	1	557	2	N	-0-			16
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	31	1	492	2	N	1			17
*04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	1	9	70	1	N	-0-			17





-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732								
ECHARD HEIRS			WELL #:		8H	RRCID ->	276053	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12295 - 14023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		6180 X	5298	-0-	-882 B	-26742	5295 2	3 9	N	3			87
12		6386 X	5651	-0-	-735 B	-26742	157 1	5472 2	N	20			107
							22 9						
01		6355 X	5313	-0-	-1042 B	-26742	14 1	5282 2	N	15			122
							17 9						
02		5544 X	4779	-0-	-765 B	-26742	42 1	4733 2	N	4			126
							4 9						
03		6138 X	5430	-0-	-708 B	-26742	320 1	5101 2	N	8			134
							9 9						
04		5460 X	4228	-0-	-1232 B	-26742	496 1	3724 2	N	7			141
							8 9						
-----													
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION)			WELL #:		1H	RRCID ->	276447	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	11545	PERF.12016 - 15540	
11		8220 X	7347	-0-	-873 B	-79600	7279 2	68 9	N	62			269
12		8029 X	7182	-0-	-847 B	-79600	7124 2	58 9	N	53	185 1		137
01		8029 X	7145	-0-	-884 B	-79600	7145 2		N	-0-			137
02		7056 X	5677	-0-	-1379 B	-79600	5634 2	43 9	N	39			176
03		7595 X	6379	-0-	-1216 B	-79600	6379 2		N	-0-			176
04		7350 X	7454	-0-	104 B	-79496	7454 2		N	-0-			176
-----													
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN			WELL #:		1H	RRCID ->	276790	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11893 - 16543	
11		15720 X	14477	-0-	-1243 B	-247892	14239 2	238 9	N	216	186 1		283
12		15593 X	14508	-0-	-1085 B	-247892	14440 2	68 9	N	62	185 1		160
01		14787 X	13773	-0-	-1014 B	-247892	13711 2	62 9	N	56			216
02		13356 X	12093	-0-	-1263 B	-247892	12027 2	66 9	N	60			276
03		14973 X	12837	-0-	-2136 B	-247892	12790 2	47 9	N	43	189 1		130
04		14490 X	13042	-0-	-1448 B	-247892	13024 2	18 9	N	16			146
-----													
NE OVERTON UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	278733	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	11780	PERF.12008 - 15052	
11		10050 X	9441	-0-	-609 B	-233537	9427 2	14 9	N	13			143
12		9951 X	9311	-0-	-640 B	-233537	9290 2	21 9	N	19			162
01		10540 X	9752	-0-	-788 B	-233537	9738 2	14 9	N	13			175
02		9520 X	8442	-0-	-1078 B	-233537	8442 2		N	-0-			175
03		10540 X	9578	-0-	-962 B	-233537	9564 2	14 9	N	13			188
*04		9450 X	7558	-0-	-1892 B	-233537	7558 2		N	-0-			188
-----													
NE OVERTON UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	278734	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	11780	PERF.12413 - 15071	
11		2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	2094 2	21 9	N	19			164
12		3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	3332 2	12 9	N	11			175
01		5482 X	5482	-0-	-0- B	-0-	5481 2	1 9	N	1			176
02		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384 2		N	-0-			176
03		4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4095 2	3 9	N	3			179
*04		4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	4672 2		N	-0-			179



-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	12420 X	10934	-0-	-1486 B	-0-	10850	2 84 9	N	76	225 1	49
12	12152 X	10850	-0-	-1302 B	-0-	10734	2 116 9	N	105	42 1	112
01	11563 X	10829	-0-	-734 B	-0-	10493	2 336 9	N	305	269 1	148
02	10444 X	9759	-0-	-685 B	-0-	9572	2 187 9	N	170	75 1	243
03	11563 X	10760	-0-	-803 B	-0-	10553	2 207 9	N	188	244 1	187
04	10920 X	10411	-0-	-509 B	-0-	10251	2 160 9	N	145	46 1	286

-----

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

11	4170 X	2002	-0-	-2168 B	-0-	1990	2 12 9	N	11	15 1	121
12	4309 X	2746	-0-	-1563 B	-0-	2729	2 17 9	N	15	9 1	127
01	4123 X	3924	-0-	-199 B	-0-	3729	2 195 9	N	177	190 1	114
02	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3413	2 57 9	N	52	27 1	139
03	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	4090	2 91 9	N	83	21 1	201
*04	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3300	2 25 9	N	23	17 1	207

-----

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

11	24180 X	23170	-0-	-1010 B	-0-	23065	2 105 9	N	95		174
12	24335 X	24001	-0-	-334 B	-0-	23865	2 136 9	N	124	167 1	131
01	23963 X	23724	-0-	-239 B	-0-	23594	2 130 9	N	118	185 1	64
02	21644 X	21491	-0-	-153 B	-0-	21452	2 39 9	N	35		99
03	23963 X	23288	-0-	-675 B	-0-	23249	2 39 9	N	35		134
04	23220 X	21908	-0-	-1312 B	-0-	21901	2 7 9	N	6		140

-----

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

11	10770 X	9837	-0-	-933 B	-0-	9787	2 50 9	N	45		288
12	10974 X	9632	-0-	-1342 B	-0-	9610	2 22 9	N	20		308
01	10323 X	9470	-0-	-853 B	-0-	9423	2 47 9	N	43	180 1	171
02	9324 X	8548	-0-	-776 B	-0-	8517	2 31 9	N	28		199
03	10261 X	8375	-0-	-1886 B	-0-	8334	2 41 9	N	37		236
04	9840 X	8348	-0-	-1492 B	-0-	8337	2 11 9	N	10		246

-----

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

11	12210 X	11376	-0-	-834 B	-0-	11024	2 352 9	N	320	194 1	226
12	12307 X	11157	-0-	-1150 B	-0-	11059	2 98 9	N	89	180 1	135
01	12059 X	11003	-0-	-1056 B	-0-	10919	2 84 9	N	76		211
02	10668 X	10008	-0-	-660 B	-0-	9925	2 83 9	N	75	181 1	105
03	11749 X	10877	-0-	-872 B	-0-	10750	2 127 9	N	115		220
04	11370 X	10535	-0-	-835 B	-0-	10515	2 20 9	N	18	165 1	73

-----

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUI (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

11	15510 X	13809	-0-	-1701 B	-364033	569 87	1 13153 2	N	79		260
12	15841 X	14281	-0-	-1560 B	-364033	336 270	1 13675 2	N	245	361 1	144
01	15407 X	14403	-0-	-1004 B	-364033	762 272	1 13369 2	N	247	191 1	200
02	13888 X	12860	-0-	-1028 B	-364033	806 118	1 11936 2	N	107	187 1	120
03	15097 X	13838	-0-	-1259 B	-364033	842 164	1 12832 2	N	149	183 1	86
04	13830 X	13092	-0-	-738 B	-364033	813 153	1 12126 2	N	139		225

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		14910 X	12376	-0-	-2534 B	-952970	12103 2	273 9	N	248	228 1		320
12		15128 X	12630	-0-	-2498 B	-952970	12112 2	518 9	N	471	415 1		376
01		14725 X	12413	-0-	-2312 B	-952970	12059 2	354 9	N	322	465 1		233
02		13048 X	10118	-0-	-2930 B	-952970	9844 2	274 9	N	249	270 1		212
03		13206 X	11165	-0-	-2041 B	-952970	10878 2	287 9	N	261	237 1		236
04		12390 X	10994	-0-	-1396 B	-952970	10761 2	233 9	N	212	47 1		401
-----													
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798													
11		11580 X	9860	-0-	-1720 B	-0-	9692 2	168 9	N	153	222 1		162
12		11687 X	9892	-0-	-1795 B	-0-	9760 2	132 9	N	120	38 1		244
01		11222 X	10093	-0-	-1129 B	-0-	9815 2	278 9	N	253	271 1		226
02		9884 X	8401	-0-	-1483 B	-0-	8258 2	143 9	N	130	67 1		289
03		10695 X	7230	-0-	-3465 B	-0-	7048 2	182 9	N	165	220 1		234
04		9870 X	8651	-0-	-1219 B	-0-	8499 2	152 9	N	138	219 1		153
-----													
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483													
11		16290 X	14457	-0-	-1833 B	-0-	14204 2	253 9	N	230	84 1		259
12		16182 X	15080	-0-	-1102 B	-0-	14784 2	296 9	N	269	242 1		286
01		16027 X	15173	-0-	-854 B	-0-	14606 2	567 9	N	515	474 1		327
02		13916 X	13195	-0-	-721 B	-0-	12928 2	267 9	N	243	285 1		285
03		15407 X	13027	-0-	-2380 B	-0-	12740 2	287 9	N	261	259 1		287
04		14580 X	13815	-0-	-765 B	-0-	13731 2	84 9	N	76	248 1		115
-----													
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203													
11		17490 X	16209	-0-	-1281 B	-0-	16065 2	144 9	N	131	249 1		148
12		18073 X	16581	-0-	-1492 B	-0-	16398 2	183 9	N	166	63 1		251
01		17701 X	16630	-0-	-1071 B	-0-	16237 2	393 9	N	357	301 1		307
02		15652 X	14440	-0-	-1212 B	-0-	14306 2	134 9	N	122	113 1		316
03		17143 X	15024	-0-	-2119 B	-0-	14842 2	182 9	N	165	81 1		400
04		16200 X	13866	-0-	-2334 B	-0-	13708 2	158 9	N	144	242 1		302
-----													
MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538													
11		11550 X	10396	-0-	-1154 B	-0-	10169 2	227 9	N	206	228 1		239
12		11563 X	10944	-0-	-619 B	-0-	10428 2	516 9	N	469	414 1		294
01		11377 X	10506	-0-	-871 B	-0-	10220 2	286 9	N	260	265 1		289
02		9800 X	9346	-0-	-454 B	-0-	9144 2	202 9	N	184	256 1		217
03		10788 X	9935	-0-	-853 B	-0-	9691 2	244 9	N	222	235 1		204
04		10590 X	8758	-0-	-1832 B	-0-	8585 2	173 9	N	157	41 1		320
-----													
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703													
11		20880 X	20396	-0-	-484 B	-0-	20069 2	327 9	N	297	292 1		248
12		21111 X	20214	-0-	-897 B	-0-	19647 2	567 9	N	515	451 1		312
01		21111 X	19147	-0-	-1964 B	-0-	18816 2	331 9	N	301	342 1		271
02		18760 X	17490	-0-	-1270 B	-0-	17103 2	387 9	N	352	498 1		125
03		21080 X	19046	-0-	-2034 B	-0-	18718 2	328 9	N	298	99 1		324
04		20400 X	16688	-0-	-3712 B	-0-	16426 2	262 9	N	238	265 1		297
-----													
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127													
11		21300 X	18872	-0-	-2428 B	-0-	18538 2	334 9	N	304	300 1		249
12		21049 X	19053	-0-	-1996 B	-0-	18813 2	240 9	N	218	261 1		206
01		20615 X	19056	-0-	-1559 B	-0-	18546 2	510 9	N	464	330 1		340
02		18508 X	16064	-0-	-2444 B	-0-	15686 2	378 9	N	344	318 1		366
03		20367 X	16954	-0-	-3413 B	-0-	16538 2	416 9	N	378	458 1		286
04		18870 X	16544	-0-	-2326 B	-0-	16162 2	382 9	N	347	262 1		371

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	283386	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12166	- 16003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		11970 X	7650	-0-	-4320 B	-0-	7578 2	72 9	N	65	46 1	123
12		10943 X	8305	-0-	-2638 B	-0-	8193 2	112 9	N	102	31 1	194
01		9455 X	7749	-0-	-1706 B	-0-	7635 2	114 9	N	104	60 1	238
02		8092 X	6424	-0-	-1668 B	-0-	6324 2	100 9	N	91	233 1	96
03		8897 X	5528	-0-	-3369 B	-0-	5470 2	58 9	N	53	33 1	116
04		8040 X	6928	-0-	-1112 B	-0-	6850 2	78 9	N	71	26 1	161
-----												
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283626	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	11691	PERF.12316	- 19053
11		35730 X	33133	-0-	-2597 B	-0-	32530 2	603 9	N	548	560 1	282
12		36797 X	33814	-0-	-2983 B	-0-	33211 2	603 9	N	548	491 1	339
01		35123 X	33555	-0-	-1568 B	-0-	32789 2	766 9	N	696	637 1	398
02		31724 X	30170	-0-	-1554 B	-0-	29513 2	657 9	N	597	601 1	394
03		34565 X	32511	-0-	-2054 B	-0-	31845 2	666 9	N	605	740 1	259
04		33120 X	28592	-0-	-4528 B	-0-	28108 2	484 9	N	440	508 1	191
-----												
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL		WELL #:		2H	RRCID ->	283920	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11791	- 18598
11		22830 X	20818	-0-	-2012 B	-0-	20264 2	554 9	N	504	489 1	137
12		22661 X	20509	-0-	-2152 B	-0-	19971 2	538 9	N	489	443 1	183
01		22413 X	20499	-0-	-1914 B	-0-	19956 2	543 9	N	494	345 1	332
02		19768 X	17927	-0-	-1841 B	-0-	17378 2	549 9	N	499	507 1	324
03		21731 X	19376	-0-	-2355 B	-0-	18935 2	441 9	N	401	485 1	240
04		20820 X	15840	-0-	-4980 B	-0-	15436 2	404 9	N	367	450 1	157
-----												
MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286067	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	11188	PERF.12032	- 17879
11		31290 X	28834	-0-	-2456 B	-0-	28578 2	256 9	N	233	188 1	218
12		32333 X	29464	-0-	-2869 B	-0-	29058 2	406 9	N	369	359 1	228
01		31465 X	28750	-0-	-2715 B	-0-	28416 2	334 9	N	304	192 1	340
02		27832 X	25733	-0-	-2099 B	-0-	25525 2	208 9	N	189	376 1	153
03		30380 X	27705	-0-	-2675 B	-0-	27490 2	215 9	N	195	186 1	162
04		28830 X	26432	-0-	-2398 B	-0-	26300 2	132 9	N	120	169 1	113
-----												
SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898	- 17581
11		25500 X	23385	-0-	-2115 B	-0-	23338 2	47 9	N	43	150 1	93
12		26350 X	24384	-0-	-1966 B	-0-	23890 2	494 9	N	449		542
01		25637 X	23601	-0-	-2036 B	-0-	23393 2	208 9	N	189	356 1	375
02		22624 X	20934	-0-	-1690 B	-0-	20771 2	163 9	N	148	370 1	153
03		24614 X	22327	-0-	-2287 B	-0-	22150 2	177 9	N	161	192 1	122
04		23610 X	21422	-0-	-2188 B	-0-	21240 2	182 9	N	165		287
-----												
MCELROY		WELL #:		11	RRCID ->	287839	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11564	- 11812
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DAVID G.		WELL #:		1H	RRCID ->	289717	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12546	- 14222
11		36480 X	31988	-0-	-4492 B	-0-	31839 2	149 9	N	135		285
12		37138 X	32015	-0-	-5123 B	-0-	31828 2	187 9	N	170	170 1	285
01		36301 X	30158	-0-	-6143 B	-0-	30053 2	105 9	N	95	190 1	190
02		31612 X	27712	-0-	-3900 B	-0-	27296 2	416 9	N	378	373 1	195
03		34379 X	29289	-0-	-5090 B	-0-	29127 2	162 9	N	147	174 1	168
04		31980 X	27517	-0-	-4463 B	-0-	27449 2	68 9	N	62		230

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
BURTON			WELL #: 1	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11640 - 11791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			121
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			121
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			121
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			121
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			121
-----														
MCKINNEY			WELL #: 1	RRCID ->	237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	11375 - 11670			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
-----														
CINRON ENERGY, LLC			153512											
WRIGHT			WELL #: 1 T	RRCID ->	152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	11280 - 11464			
11	1140 N	898	-0-	-242 B	-0-	1	1	897	2	N	-0-			-0-
12	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	1	1	924	2	N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	1	1	761	2	N	-0-			-0-
02	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	1	1	814	2	N	-0-			-0-
03	930 N	787	-0-	-143 B	-0-	1	1	786	2	N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARPER, R. E.			WELL #: 1	RRCID ->	167532	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11120 - 11352			
11	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	1	1	390	2	N	-0-			17
12	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	1	1	402	2	N	-0-			17
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	1	1	331	2	N	-0-			17
02	364 N	355	-0-	-9 B	-0-	1	1	354	2	N	-0-			17
03	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	1	1	342	2	N	-0-			17
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			17
-----														
ARTEBERRY HEIRS			WELL #: 1	RRCID ->	191616	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11180 - 11420			
11	630 N	527	-0-	-103 B	-0-	1	1	449	2	N	70	144	1	68
12	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	1	1	462	2	N	62			130
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	1	1	380	2	N	55	148	1	37
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	1	1	407	2	N	68			105
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	1	1	393	2	N	66	137	1	34
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-	73	9			N	NO RPT			34
-----														
FULTON			WELL #: 1	RRCID ->	199246	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	10961 - 11344			
11	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	1	1	234	2	N	-0-			56
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	1	1	241	2	N	-0-			56
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	1	1	198	2	N	-0-			56
02	224 N	213	-0-	-11 B	-0-	1	1	212	2	N	-0-			56
03	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	1	1	205	2	N	-0-			56
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512											
RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	164	1 1	683 2	N	149	155 1		25
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	217	1 1	703 2	N	197	160 1		62
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	80	1 1	579 2	N	73			135
02	784 N	780	-0-	-4 B	-0-	160	1 1	619 2	N	145	164 1		116
03	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	130	1 1	598 2	N	118	142 1		92
04	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				N	NO RPT			92

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, J. B. GU		WELL #: 2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981				
11	14741 X	14741	-0-	-0- B	-0-	863	1 1	3542 2	N	-0-			119
12	10695 X	141	-0-	-10554 B	-0-	22	1 1	119 2	N	-0-			119
01	16123 X	16123	-0-	-0- B	-0-	827	1 1	7283 2	N	15			134
02	18659 X	18659	-0-	-0- B	-0-	7996	5 5	17 9		16			150
03	13928 X	13928	-0-	-0- B	-0-	16209	5 5	18 9		-0-			150
*04	18172 X	18172	-0-	-0- B	-0-	777	1 1	3416 2	N	-0-			150
						9735	5 5						
						719	1 1	5999 2	N	-0-			150
						11454	5 5						

WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474				
11	7790 X	7790	-0-	-0- B	-0-	397	1 1	7266 2	N	115			185
12	7812 X	6509	-0-	-1303 B	-0-	127	9 9						
						968	1 1	5388 2	N	139	180 1		144
01	7812 X	7208	-0-	-604 B	-0-	153	9 9						
						343	1 1	6718 2	N	134	173 1		105
02	7280 X	6239	-0-	-1041 B	-0-	147	9 9						
						283	1 1	5840 2	N	105			210
03	8060 X	7695	-0-	-365 B	-0-	116	9 9						
						393	1 1	7017 2	N	259	360 1		109
04	7800 X	5343	-0-	-2457 B	-0-	285	9 9						
						226	1 1	5020 2	N	88			197
						97	9 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH						
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
CORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 103897	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11814	- 11844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
-----														
MUD CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 108711	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11926	- 11774					
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-			2
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			2
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			2
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-			2
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			2
*04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			2
-----														
CORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 194354	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11715	- 11850					
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			Y	-0-			68
12	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			Y	-0-			68
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			Y	-0-			68
02	700 N	42	-0-	-658 B	-0-	42	2			Y	-0-			68
03	899 N	141	-0-	-758 B	-0-	141	2			Y	-0-			68
04	660 N	274	-0-	-386 B	-0-	274	2			Y	-0-			68
-----														
LYLES				WELL #: 1	RRCID -> 196059	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11665	- 11773					
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
02	252 N	188	-0-	-64 B	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
-----														
LYLES				WELL #: 2	RRCID -> 197429	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11530	- 11740					
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			Y	-0-			29
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-			29
01	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			Y	-0-			29
02	140 N	40	-0-	-100 B	-0-	40	3			Y	-0-			29
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	38	3		2 9	Y	2			31
*04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	33	3		10 9	Y	9			40
-----														
CORLEY				WELL #: 4	RRCID -> 198303	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11713	- 11847					
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-			34
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			Y	-0-			34
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-			34
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			Y	-0-			34
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			Y	-0-			34
*04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			Y	-0-			34
-----														
LYLES				WELL #: 4	RRCID -> 199013	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11662	- 12506					
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			Y	-0-			25
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			Y	-0-			25
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			Y	-0-			25
02	476 N	395	-0-	-81 B	-0-	395	3			Y	-0-			25
03	527 N	193	-0-	-334 B	-0-	192	3		1 9	Y	1			26
04	540 N	202	-0-	-338 B	-0-	191	3		11 9	Y	10			36



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
-----											
LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
11	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3	Y	-0-		9
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	Y	-0-		9
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	Y	-0-		9
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	Y	-0-		9
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	Y	-0-		9
04	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3	Y	-0-		9
-----											
LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
11	180 N	49	-0-	-131 B	-0-	49	3	Y	-0-		27
12	1209 N	3	-0-	-1206 B	-0-	3	3	Y	-0-		27
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		27
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			Y	-0-		27
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		27
*04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	Y	-0-		27
-----											
KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3	Y	-0-		17
12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	Y	-0-		17
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	Y	-0-		17
02	616 N	494	-0-	-122 B	-0-	494	3	Y	-0-		17
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3	Y	-0-		17
*04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	Y	-0-		17
-----											
DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	402	3	1 9 Y	1		6
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	380	3	2 9 Y	2		8
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	Y	-0-		8
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	406	3	2 9 Y	2		10
03	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	355	3	1 9 Y	1	7 1	4
*04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1320	3	3 9 Y	3		7
-----											
CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
-----											
KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882			
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	Y	-0-		18
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	Y	-0-		18
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	Y	-0-		18
02	448 N	240	-0-	-208 B	-0-	240	3	Y	-0-		18
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3	Y	-0-		18
04	240 N	111	-0-	-129 B	-0-	111	3	Y	-0-		18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-		2023 3		N	-0-			72
12	2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-		2112 3		N	-0-			72
01	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-		1817 3		N	-0-			72
02	1624 N	920	-0-	-704	B	-0-		920 3		N	-0-			72
03	1798 N	333	-0-	-1465	B	-0-		333 3		N	-0-			72
*04	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-		1869 3		N	-0-			72
-----														
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990						
11	1200 N	1187	-0-	-13	B	-0-		1187 3		Y	-0-			23
12	1178 N	1134	-0-	-44	B	-0-		1134 3		Y	-0-			23
01	1240 N	1207	-0-	-33	B	-0-		1207 3		Y	-0-			23
02	1036 N	964	-0-	-72	B	-0-		964 3		Y	-0-			23
03	1147 N	1143	-0-	-4	B	-0-		1143 3		Y	-0-			23
04	1110 N	1037	-0-	-73	B	-0-		1037 3		Y	-0-			23
-----														
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886						
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-		313 3		Y	-0-			36
12	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-		788 3		Y	-0-			36
01	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-		477 3		Y	-0-			36
02	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-		445 3		Y	-0-			36
03	775 N	519	-0-	-256	B	-0-		519 3		Y	-0-			36
*04	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-		709 3		Y	-0-			36
-----														
BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
-----														
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910						
11	450 N	278	-0-	-172	B	-0-		278 3		Y	-0-			40
12	341 N	229	-0-	-112	B	-0-		229 3		Y	-0-			40
01	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-		226 3		Y	-0-			40
02	252 N	154	-0-	-98	B	-0-		154 3		Y	-0-			40
03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-		264 3		Y	-0-			40
*04	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-		296 3		Y	-0-			40
-----														
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026						
11	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-		1421 3		N	-0-			74
12	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-		1336 3		N	-0-			74
01	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-		1653 3	6 9	N	5			79
02	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-		1491 3		N	-0-			79
03	1578 N	1578	-0-	-0-	B	-0-		1572 3	6 9	N	5			84
04	1380 N	1226	-0-	-154	B	-0-		1222 3	4 9	N	4			88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	212 X	115	-0-	-97 B	-0-	115	3	Y	-0-		17
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	Y	-0-		17
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	Y	-0-		17
02	112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74	3	Y	-0-		17
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	Y	-0-		17
04	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24	3	Y	-0-		17
-----											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984			
11	930 N	814	-0-	-116 B	-0-	814	3	N	-0-		106
12	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785	3	N	-0-		106
01	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3	N	-0-		106
02	756 N	596	-0-	-160 B	-0-	596	3	N	-0-		106
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		106
*04	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3	N	-0-		106
-----											
CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864			
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2	Y	-0-		65
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	Y	-0-		65
01	775 N	506	-0-	-269 B	-0-	506	2	Y	-0-		65
02	672 N	353	-0-	-319 B	-0-	353	3	Y	-0-		65
03	713 N	380	-0-	-333 B	-0-	380	2	Y	-0-		65
*04	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	Y	-0-		65
-----											
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156			
11	330 N	166	-0-	-164 B	-0-	166	3	Y	-0-		15
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3	Y	-0-		15
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3	Y	-0-		15
02	168 N	24	-0-	-144 B	-0-	24	3	Y	-0-		15
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	Y	-0-		15
04	150 N	34	-0-	-116 B	-0-	34	3	Y	-0-		15
-----											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-		19
-----											
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-		-0-
-----											
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-		23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634							
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	675 3	1 9	Y	7
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	654 3	2 9	Y	9
01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	651 3	1 9	Y	10
02	644 N	554	-0-	-90 B	-0-	552 3	2 9	Y	12
03	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	586 3	1 9	Y	4
04	630 N	549	-0-	-81 B	-0-	548 3	1 9	Y	5
-----									
JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230	
11	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	576 3	3 9	Y	7
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	542 3	6 9	Y	12
01	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	467 3	14 9	Y	10
02	532 N	401	-0-	-131 B	-0-	395 3	6 9	Y	15
03	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	519 3	3 9	Y	9
*04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	543 3	2 9	Y	2
-----									
NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
-----									
BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804	
11	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1922 3	1 9	Y	4
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	935 3	1 9	Y	5
01	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 3		Y	5
02	1092 N	731	-0-	-361 B	-0-	730 3	1 9	Y	6
03	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809 3		Y	1
04	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	799 3	1 9	Y	2
-----									
SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698	
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1930 3	3 9	Y	25
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1819 3	9 9	Y	33
01	1922 N	1869	-0-	-53 B	-0-	1867 3	2 9	Y	35
02	1624 N	1622	-0-	-2 B	-0-	1611 3	11 9	Y	45
03	1798 N	1736	-0-	-62 B	-0-	1734 3	2 9	Y	13
04	1740 N	1720	-0-	-20 B	-0-	1717 3	3 9	Y	16
-----									
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752	
11	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	1975 3	2 9	Y	16
12	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1961 3	6 9	Y	21
01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1977 3	2 9	Y	23
02	1848 N	1815	-0-	-33 B	-0-	1807 3	8 9	Y	30
03	1953 N	1823	-0-	-130 B	-0-	1822 3	1 9	Y	8
04	1920 N	1767	-0-	-153 B	-0-	1765 3	2 9	Y	10
-----									
JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176	
11	2010 X	1886	-0-	-124 B	-0-	1828 3	58 9	Y	123
12	2077 X	592	-0-	-1485 B	-0-	551 3	41 9	Y	160
01	2077 X	274	-0-	-1803 B	-0-	228 3	46 9	Y	78
02	1148 N	450	-0-	-698 B	-0-	409 3	41 9	Y	115
03	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3197 3	121 9	Y	107
*04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1661 3	65 9	Y	42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1470 N	175	-0-	-1295 B	-0-	175 3		Y	-0-			10
12	1674 N	1550	-0-	-124 B	-0-	1547 3		Y	3			13
01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1531 3		Y	1 9			14
02	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1373 3		Y	4 9			18
03	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1585 3		Y	1 9	15	1	4
04	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1468 3		Y	2 9			6
-----												
WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816				
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		Y	-0-			3
12	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1887 3		Y	1 9			4
01	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3		Y				4
02	1792 N	1770	-0-	-22 B	-0-	1770 3		Y				4
03	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		Y		4	1	-0-
*04	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890 3		Y	1			1
-----												
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996				
11	1170 X	963	-0-	-207 B	-0-	963 3		Y	-0-			5
12	1209 X	968	-0-	-241 B	-0-	968 3		Y	-0-			5
01	1209 X	874	-0-	-335 B	-0-	874 3		Y	-0-			5
02	896 N	421	-0-	-475 B	-0-	421 3		Y	-0-			5
03	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3		Y	-0-			5
*04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		Y	-0-			5
-----												
JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732				
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		Y	-0-			9
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		Y	-0-			9
01	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3		Y	-0-			9
02	168 N	46	-0-	-122 B	-0-	46 3		Y	-0-			9
03	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3		Y	-0-			9
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 3		Y	-0-			9
-----												
MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208				
11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1315 3		Y	3 9			58
12	1364 N	329	-0-	-1035 B	-0-	325 3		Y	4 9			62
01	1457 N	261	-0-	-1196 B	-0-	261 3		Y				62
02	1232 N	592	-0-	-640 B	-0-	592 3		Y				62
03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2500 3		Y	34 9			93
*04	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2196 3		Y	14 9			106
-----												
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040				
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3		Y	-0-			33
12	1457 N	656	-0-	-801 B	-0-	656 3		Y	-0-			33
01	1581 N	375	-0-	-1206 B	-0-	375 3		Y	-0-			33
02	1484 X	1449	-0-	-35 B	-0-	1449 3		Y	-0-			33
03	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3		Y	-0-			33
*04	1953 X	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3		Y	-0-			33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
-----										
CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080		
11	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	Y	-0-		68
12	2015 N	1777	-0-	-238 B	-0-	1777 3	Y	-0-		68
01	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547 3	Y	-0-		68
02	1820 X	1208	-0-	-612 B	-0-	1208 3	Y	-0-		68
03	1767 X	1304	-0-	-463 B	-0-	1304 3	Y	-0-		68
04	1710 X	1695	-0-	-15 B	-0-	1695 3	Y	-0-		68
-----										
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304		
11	1090 X	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	Y	-0-		43
12	1209 X	613	-0-	-596 B	-0-	605 3	8 9 Y	7		50
01	1209 X	96	-0-	-1113 B	-0-	96 3	Y	-0-		50
02	1092 X	119	-0-	-973 B	-0-	119 3	Y	-0-		50
03	1116 X	243	-0-	-873 B	-0-	240 3	3 9 Y	3		53
04	1080 X	37	-0-	-1043 B	-0-	37 3	Y	-0-		53
-----										
JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252		
11	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	656 3	10 9 Y	9		24
12	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	671 3	23 9 Y	21		45
01	744 N	416	-0-	-328 B	-0-	381 3	35 9 Y	32	47 1	30
02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	856 3	39 9 Y	35		65
03	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2083 3	36 9 Y	33	51 1	47
*04	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1009 3	18 9 Y	16	48 1	15
-----										
MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421		
11	4410 X	4132	-0-	-278 B	-0-	4126 3	6 9 N	5		134
12	4557 X	3893	-0-	-664 B	-0-	3892 3	1 9 N	1		135
01	4309 X	3874	-0-	-435 B	-0-	3868 3	6 9 N	5		140
02	3864 X	3080	-0-	-784 B	-0-	3080 3	N	-0-		140
03	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324 3	N	-0-		140
*04	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4414 3	N	-0-		140
-----										
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140		
11	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-		Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCDONALD		WELL #: 2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365			
11	8033 X	8033	-0-	-0- B	-0-	8027	3	6 9 Y	5		46
12	7719 X	7577	-0-	-142 B	-0-	7562	3	15 9 Y	14		60
01	7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	7870	3	4 9 Y	4		64
02	7308 X	6769	-0-	-539 B	-0-	6750	3	19 9 Y	17		81
03	8091 X	7495	-0-	-596 B	-0-	7491	3	4 9 Y	4	63 1	22
04	7830 X	7149	-0-	-681 B	-0-	7142	3	7 9 Y	6		28
-----											
DYER		WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688			
11	6390 X	5437	-0-	-953 B	-0-	5434	3	3 9 Y	3		22
12	6386 X	5365	-0-	-1021 B	-0-	5358	3	7 9 Y	6		28
01	6231 X	4828	-0-	-1403 B	-0-	4826	3	2 9 Y	2		30
02	5180 X	4086	-0-	-1094 B	-0-	4078	3	8 9 Y	7		37
03	5735 X	5086	-0-	-649 B	-0-	5085	3	1 9 Y	1	29 1	9
04	5430 X	5193	-0-	-237 B	-0-	5190	3	3 9 Y	3		12
-----											
NORTHCUTT GU		WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897			
11	6120 X	5162	-0-	-958 B	-0-	5162	3		N	-0-	205
12	6200 X	5284	-0-	-916 B	-0-	5214	3	70 9 N	64	186 1	83
01	5580 X	3567	-0-	-2013 B	-0-	3534	3	33 9 N	30		113
02	5040 X	4521	-0-	-519 B	-0-	4474	3	47 9 N	43		156
03	6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	6260	3	62 9 N	56		212
*04	6391 X	6391	-0-	-0- B	-0-	6278	3	113 9 N	103	187 1	128
-----											
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
-----											
JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019			
11	5310 X	4604	-0-	-706 B	-0-	4580	3	24 9 N	22		242
12	5487 X	4780	-0-	-707 B	-0-	4780	3		N	-0-	52
01	5301 X	4371	-0-	-930 B	-0-	4370	3	1 9 N	1		53
02	4648 X	3098	-0-	-1550 B	-0-	3052	3	46 9 N	42		95
03	4960 X	4666	-0-	-294 B	-0-	4619	3	47 9 N	43		138
04	4620 X	4440	-0-	-180 B	-0-	4368	3	72 9 N	65		203
-----											
STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030			
11	7257 X	7257	-0-	-0- B	-0-	7257	3		N	-0-	87
12	7154 X	7154	-0-	-0- B	-0-	7154	3		N	-0-	87
01	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	3		N	-0-	87
02	4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	3		N	-0-	87
03	4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4978	3	3 9 N	3		90
*04	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	4846	3	3 9 N	3		93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5804	-0-	-406 B	-0-	5731 3	73 9	N	66		184
12	6355	X	5609	-0-	-746 B	-0-	5554 3	55 9	N	50		234
01	6355	X	4410	-0-	-1945 B	-0-	4410 3		N	-0-		234
02	5712	X	4299	-0-	-1413 B	-0-	4299 3		N	-0-		234
03	6076	X	4765	-0-	-1311 B	-0-	4765 3		N	-0-	176 1	58
04	5790	X	4600	-0-	-1190 B	-0-	4570 3	30 9	N	27		85
-----												
JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574				
11	11070	X	9249	-0-	-1821 B	-0-	9186 3	63 9	N	57	183 1	106
12	11284	X	9359	-0-	-1925 B	-0-	9313 3	46 9	N	42		148
01	11222	X	9173	-0-	-2049 B	-0-	9092 3	81 9	N	74		222
02	10136	X	8500	-0-	-1636 B	-0-	8403 3	97 9	N	88	178 1	132
03	10912	X	10768	-0-	-144 B	-0-	10748 3	20 9	N	18		150
*04	10515	X	10515	-0-	-0- B	-0-	10443 3	72 9	N	65		215
-----												
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438				
11	4890	X	4703	-0-	-187 B	-0-	4673 3	30 9	N	27		90
12	5053	X	4972	-0-	-81 B	-0-	4774 3	198 9	N	180	179 1	91
01	5053	X	4184	-0-	-869 B	-0-	4184 3		N	-0-		91
02	4536	X	3548	-0-	-988 B	-0-	3548 3		N	-0-		91
*03	5022	X	4204	-0-	-818 B	-0-	4084 3	120 9	N	109		200
04	4800	X	3627	-0-	-1173 B	-0-	3599 3	28 9	N	25		225
-----												
RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423				
11	5970	X	5397	-0-	-573 B	-0-	5285 3	112 9	N	102		192
12	6169	X	5483	-0-	-686 B	-0-	5419 3	64 9	N	58		250
01	6169	X	3754	-0-	-2415 B	-0-	3754 3		N	-0-	177 1	73
02	5488	X	3944	-0-	-1544 B	-0-	3773 3	171 9	N	155	178 1	50
03	6076	X	4177	-0-	-1899 B	-0-	4108 3	69 9	N	63		113
04	5400	X	4981	-0-	-419 B	-0-	4865 3	116 9	N	105		218
-----												
ELMS OIL COMPANY		250120		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423				
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	79	79 7	-0-
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683				
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1										
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1214 X	1214	-0-	-0- B	-0-		57 1	1157 2	N	-0-		-0-
12		1210 X	1210	-0-	-0- B	-0-		59 1	1151 2	N	-0-		-0-
01		1292 X	1292	-0-	-0- B	-0-		64 1	1228 2	N	-0-		-0-
*02		1064 X	810	-0-	-254 B	-0-		38 1	771 2	N	1	1 8	-0-
								1 9					
03		1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-		60 1	1168 2	N	-0-		-0-
*04		1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-		57 1	1178 2	N	1	1 8	-0-
								1 9					
-----													
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769													
11		745 N	745	-0-	-0- B	-0-		35 1	710 2	Y	-0-		-0-
12		804 N	804	-0-	-0- B	-0-		39 1	765 2	Y	-0-		-0-
01		814 N	814	-0-	-0- B	-0-		41 1	773 2	Y	-0-		-0-
*02		726 N	726	-0-	-0- B	-0-		34 1	691 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
03		806 N	730	-0-	-76 B	-0-		35 1	695 2	Y	-0-		-0-
04		780 N	748	-0-	-32 B	-0-		34 1	713 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
-----													
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892													
11		1170 N	1098	-0-	-72 B	-0-		51 1	1046 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
12		1240 N	757	-0-	-483 B	-0-		37 1	719 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
01		744 N	620	-0-	-124 B	-0-		31 1	589 2	Y	-0-		-0-
*02		1036 N	413	-0-	-623 B	-0-		19 1	392 2	Y	2	2 8	-0-
								2 9					
03		744 N	231	-0-	-513 B	-0-		11 1	219 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
04		600 N	298	-0-	-302 B	-0-		14 1	283 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
-----													
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790													
11		914 N	914	-0-	-0- B	-0-		43 1	871 2	N	-0-		-0-
12		866 N	866	-0-	-0- B	-0-		42 1	824 2	N	-0-		-0-
01		682 N	66	-0-	-616 B	-0-		3 1	63 2	N	-0-		-0-
*02		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-		-0-
03		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
BURKE, FRANK		WELL #:		1		RRCID -> 102615			COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	45	1	920	2	N	-0-			-0-
12		1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	47	1	919	2	N	-0-			-0-
01		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	55	1	1050	2	N	-0-			-0-
*02		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	46	1	921	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
03		961 N	938	-0-	-23 B	-0-	46	1	892	2	N	-0-			-0-
*04		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	50	1	1030	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
-----															
MATLOCK		WELL #:		1		RRCID -> 103438			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WARREN, SM GU1		WELL #:		1		RRCID -> 105798			COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILSON, GB GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 105799			COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768			
11		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	84	1	1716	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	95	1	1853	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
01		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	105	1	1994	2	N	-0-			-0-
*02		1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-	69	1	1390	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
03		1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	81	1	1580	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
04		2040 N	1695	-0-	-345 B	-0-	78	1	1615	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
-----															
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 106972			COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240			
11		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	729	-0-	-790 B	-0-	35	1	694	2	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	63	1	1205	2	Y	-0-			-0-
*02		1148 N	524	-0-	-624 B	-0-	25	1	499	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	653	-0-	-91 B	-0-	32	1	621	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	34	1	683	2	Y	-0-	-0-
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	35	1	684	2	Y	-0-	-0-
01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	35	1	674	2	Y	-0-	-0-
*02	672 N	564	-0-	-108 B	-0-	27	1	536	2	Y	1	8
						1	9					
03	713 N	472	-0-	-241 B	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	338	-0-	-352 B	-0-	16	1	321	2	Y	1	8
						1	9					
-----												
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106				
11	2070 X	1761	-0-	-309 B	-0-	82	1	1678	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	1550 N	1170	-0-	-380 B	-0-	57	1	1112	2	Y	1	1 8
						1	9					
01	2201 N	535	-0-	-1666 B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-	-0-
*02	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	153	1	3078	2	Y	3	3 8
						3	9					
03	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	69	1	1349	2	Y	1	1 8
						1	9					
*04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	58	1	1199	2	Y	1	1 8
						1	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 113461		COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115140		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135						
11	420	N	318	-0-	-102	B	-0-	15	1	303	2	N	-0-	-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	28	1	545	2	N	-0-	-0-
01	558	N	103	-0-	-455	B	-0-	5	1	98	2	N	-0-	-0-
*02	308	N	14	-0-	-294	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-	-0-
-----														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 162546		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022														
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
NEWSOME -A-		WELL #: 2		RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-



-----											
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
ALLRED		WELL #:		2		RRCID -> 183981		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	33	1	663	2	-0-
12		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	36	1	714	2	-0-
01		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	37	1	705	2	-0-
*02		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	643	2	-0-
							1	9			
03		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	35	1	694	2	-0-
04		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	32	1	670	2	-0-
-----											
BURKE, FRANK		WELL #:		2		RRCID -> 184210		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850	
11		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	-0-
12		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	63	1	1236	2	-0-
							1	9			
01		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	62	1	1189	2	-0-
*02		1176 N	1030	-0-	-146 B	-0-	49	1	979	2	-0-
							2	9			
03		1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	60	1	1174	2	-0-
*04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	59	1	1221	2	-0-
							1	9			
-----											
WARREN, SM GUL		WELL #:		2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082	
11		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60	1	1224	2	-0-
							1	9			
12		1240 N	843	-0-	-397 B	-0-	41	1	801	2	-0-
							1	9			
01		1209 N	985	-0-	-224 B	-0-	49	1	936	2	-0-
*02		1204 N	1149	-0-	-55 B	-0-	54	1	1093	2	-0-
							2	9			
03		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	64	1	1256	2	-0-
							1	9			
*04		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	45	1	931	2	-0-
							1	9			
-----											
MATLOCK		WELL #:		2		RRCID -> 185023		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804	
11		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	38	1	770	2	-0-
12		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	40	1	793	2	-0-
01		837 N	826	-0-	-11 B	-0-	41	1	785	2	-0-
*02		756 N	607	-0-	-149 B	-0-	29	1	577	2	-0-
							1	9			
03		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	755	2	-0-
04		810 N	786	-0-	-24 B	-0-	36	1	749	2	-0-
							1	9			
-----											
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 185555		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750	
11		1140 N	685	-0-	-455 B	-0-	32	1	653	2	-0-
12		806 N	483	-0-	-323 B	-0-	23	1	460	2	-0-
01		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	39	1	740	2	-0-
*02		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	-0-
							1	9			
03		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	34	1	664	2	-0-
04		750 N	702	-0-	-48 B	-0-	32	1	669	2	-0-
							1	9			



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11598 - 11828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1568	-0-	-742 B	-0-	73 1	1494 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	2294 N	1796	-0-	-498 B	-0-	87 1	1708 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	2356 N	843	-0-	-1513 B	-0-	42 1	801 2	Y	-0-		-0-
*02	1456 N	915	-0-	-541 B	-0-	43 1	869 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
03	1798 N	1107	-0-	-691 B	-0-	54 1	1052 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	50 1	1033 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 12194		PERF.11728 - 12070	
11	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	80 1	1623 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1767 N	1757	-0-	-10 B	-0-	85 1	1671 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1736 N	1734	-0-	-2 B	-0-	86 1	1648 2	Y	-0-		-0-
*02	1596 N	1587	-0-	-9 B	-0-	75 1	1509 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
03	1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	82 1	1602 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1680 N	1656	-0-	-24 B	-0-	76 1	1578 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11456 - 11676	
11	1440 N	554	-0-	-886 B	-0-	26 1	527 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1426 N	695	-0-	-731 B	-0-	34 1	660 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	62 1	1180 2	Y	-0-		-0-
*02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	36 1	718 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	59 1	1153 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1200 N	405	-0-	-795 B	-0-	19 1	385 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

BURKE, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 188209		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11594 - 11838	
11	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	74 1	1508 2	Y	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	71 1	1393 2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1071	-0-	-355 B	-0-	53 1	1018 2	Y	-0-		-0-
*02	1484 N	1318	-0-	-166 B	-0-	62 1	1255 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	79 1	1540 2	Y	-0-		-0-
*04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	69 1	1436 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
ALLRED			WELL #: 3		RRCID -> 188850			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1200 N	1006	-0-	-194 B	-0-	47	1	959	2	N	-0-	-0-
12		1147 N	976	-0-	-171 B	-0-	47	1	929	2	N	-0-	-0-
01		961 N	766	-0-	-195 B	-0-	38	1	728	2	N	-0-	-0-
*02		952 N	705	-0-	-247 B	-0-	33	1	671	2	N	1	1 8
							1	9					
03		961 N	840	-0-	-121 B	-0-	41	1	799	2	N	-0-	-0-
*04		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	801	2	N	1	1 8
							1	9					
-----													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 189803			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710		
11		1050 N	860	-0-	-190 B	-0-	40	1	820	2	N	-0-	-0-
12		1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	42	1	821	2	N	-0-	-0-
01		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	45	1	854	2	N	-0-	-0-
*02		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	N	1	1 8
							1	9					
03		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	43	1	849	2	N	-0-	-0-
*04		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	43	1	889	2	N	1	1 8
							1	9					
-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 189804			COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488		
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	23	1	464	2	N	-0-	-0-
12		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	31	1	614	2	N	-0-	-0-
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	32	1	611	2	N	-0-	-0-
*02		448 N	429	-0-	-19 B	-0-	20	1	408	2	N	1	1 8
							1	9					
03		651 N	585	-0-	-66 B	-0-	28	1	557	2	N	-0-	-0-
*04		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	634	2	N	1	1 8
							1	9					
-----													
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 190474			COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998		
11		1950 X	1116	-0-	-834 B	-0-	52	1	1063	2	Y	1	1 8
							1	9					
12		2015 X	321	-0-	-1694 B	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	-0-
01		1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-	-0-
*02		1092 X	163	-0-	-929 B	-0-	8	1	154	2	Y	1	1 8
							1	9					
03		1147 X	93	-0-	-1054 B	-0-	4	1	88	2	Y	1	1 8
							1	9					
*04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	2	2 8
							2	9					
-----													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 190513			COMPL. DATE 08/05/2002			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446		
11		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	43	1	879	2	N	-0-	-0-
12		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	41	1	812	2	N	-0-	-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	50	1	956	2	N	-0-	-0-
*02		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	67	1	1353	2	N	1	1 8
							1	9					
03		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	61	1	1191	2	N	-0-	-0-
*04		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	N	1	1 8
							1	9					

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

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

-----

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

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

-----

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

11	1080 N	518	-0-	-562 B	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	476 N	112	-0-	-364 B	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
*04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

-----

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	72	1	1471	2	Y	1	1	8			-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	81	1	1584	2	Y	1	1	8			-0-
01	1581 N	1486	-0-	-95 B	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*02	1428 N	1280	-0-	-148 B	-0-	60	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
03	1674 N	1529	-0-	-145 B	-0-	74	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
04	1440 N	1200	-0-	-240 B	-0-	55	1	1144	2	Y	1	1	8			-0-

-----

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

11	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	52	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	54	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					-0-
*02	952 N	141	-0-	-811 B	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	N	-0-					-0-
*04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	N	1	1	8			-0-

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-		84 1	1721 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
12		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-		90 1	1763 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
01		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-		95 1	1817 2	Y	-0-		-0-
*02		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-		81 1	1628 2	Y	3	3 8	-0-
								3 9					
03		1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-		84 1	1647 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
04		1860 N	1415	-0-	-445 B	-0-		65 1	1349 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
-----													
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064													
11		1080 N	987	-0-	-93 B	-0-		46 1	941 2	Y	-0-		-0-
								34 1	663 2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	697	-0-	-388 B	-0-							-0-
								3 1	58 2	Y	-0-		-0-
01		1054 N	61	-0-	-993 B	-0-							-0-
*02		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-		100 1	2025 2	Y	2	2 8	-0-
								2 9					
03		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-		77 1	1500 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
*04		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-		62 1	1294 2	Y	1	1 8	-0-
								1 9					
-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800													
11		1440 N	1301	-0-	-139 B	-0-		61 1	1240 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1264	-0-	-224 B	-0-		61 1	1203 2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-		65 1	1231 2	N	-0-		-0-
*02		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-		62 1	1260 2	N	1	1 8	-0-
								1 9					
03		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-		65 1	1276 2	N	-0-		-0-
*04		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-		58 1	1208 2	N	1	1 8	-0-
								1 9					

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
ALLRED			WELL #:		4	RRCID -> 193622			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	53	1	1081	2	N	-0-			-0-
12		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	51	1	1007	2	N	-0-			-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	54	1	1027	2	N	-0-			-0-
*02		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	52	1	1044	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	57	1	1122	2	N	-0-			-0-
*04		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	54	1	1118	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 193623			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426			
11		810 N	605	-0-	-205 B	-0-	28	1	577	2	N	-0-			-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	53	1	1040	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	51	1	972	2	N	-0-			-0-
*02		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	41	1	835	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	45	1	876	2	N	-0-			-0-
04		990 N	937	-0-	-53 B	-0-	43	1	893	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 193626			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466			
11		810 N	795	-0-	-15 B	-0-	37	1	758	2	Y	-0-			-0-
12		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			-0-
01		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	41	1	774	2	Y	-0-			-0-
*02		756 N	754	-0-	-2 B	-0-	36	1	717	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		837 N	770	-0-	-67 B	-0-	37	1	733	2	Y	-0-			-0-
*04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	36	1	746	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 193631			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708			
11		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-			-0-
01		992 N	965	-0-	-27 B	-0-	48	1	917	2	Y	-0-			-0-
*02		980 N	889	-0-	-91 B	-0-	42	1	846	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1116 N	1051	-0-	-65 B	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-			-0-
*04		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	53	1	1107	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 193882			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724			
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	64	1	1296	2	N	-0-			-0-
12		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	69	1	1350	2	N	-0-			-0-
01		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	66	1	1258	2	N	-0-			-0-
*02		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	47	1	941	2	N	-0-			-0-
03		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	40	1	792	2	N	-0-			-0-
*04		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	53	1	1095	2	N	-0-			-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	58	1	1185	2	Y	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	64	1	1260	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-			-0-
*02	1148 N	1132	-0-	-16 B	-0-	53	1	1077	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	61	1	1195	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1290 N	1179	-0-	-111 B	-0-	54	1	1124	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

11	960 N	761	-0-	-199 B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	47	1	930	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	42	1	802	2	Y	-0-			-0-
*02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	40	1	808	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	992 N	810	-0-	-182 B	-0-	39	1	771	2	Y	-0-			-0-
*04	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	43	1	890	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

11	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	122	1	2479	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2480 X	1957	-0-	-523 B	-0-	95	1	1861	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	194	1	3702	2	Y	-0-			-0-
*02	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	117	1	2364	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
03	2728 X	2670	-0-	-58 B	-0-	130	1	2539	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	3240 X	1612	-0-	-1628 B	-0-	74	1	1535	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							

-----  
 BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1116 N	1022	-0-	-94 B	-0-	51	1	971	2	Y	-0-			-0-
*02	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	53	1	1041	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	892	-0-	-338 B	-0-	42 1	850 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	519	-0-	-597 B	-0-	25 1	494 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	417	-0-	-761 B	-0-	21 1	396 2	N	-0-		-0-
*02	840 N	376	-0-	-464 B	-0-	18 1	357 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	19 1	365 2	N	-0-		-0-
04	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	16 1	334 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486  
 -----  
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-  
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-  
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2021  
 -----

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578  
 -----

11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	74 1	1517 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	2077 N	1690	-0-	-387 B	-0-	82 1	1607 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	86 1	1642 2	N	-0-		-0-
*02	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	75 1	1518 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1705 N	1488	-0-	-217 B	-0-	72 1	1415 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	79 1	1645 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610  
 -----

11	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	55 1	1126 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	58 1	1138 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1209 N	1192	-0-	-17 B	-0-	59 1	1133 2	Y	-0-		-0-
*02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	53 1	1067 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	58 1	1138 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	53 1	1101 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728  
 -----

11	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	36 1	740 2	N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	49 1	965 2	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	38 1	722 2	N	-0-		-0-
*02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	38 1	761 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	42 1	825 2	N	-0-		-0-
*04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	45 1	941 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	195633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	11230 - 11404	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	62 1	1260 2	Y	1	1 8	-0-		
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1 9	1208 2	Y	1	1 8	-0-		
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1 9	1165 2	Y	-0-		-0-		
*02	1232 N	1161	-0-	-71 B	-0-	61 1	1104 2	Y	2	2 8	-0-		
03	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	55 1	1125 2	Y	1	1 8	-0-		
04	1200 N	767	-0-	-433 B	-0-	2 9	731 2	Y	1	1 8	-0-		
						57 1							
						1 9							
						35 1							
						1 9							
-----													
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	195732	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11608 - 12030	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
PERRY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195734	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11584 - 11846	
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	37 1	752 2	N	-0-		-0-		
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39 1	772 2	N	-0-		-0-		
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	42 1	804 2	N	-0-		-0-		
*02	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	35 1	716 2	N	1	1 8	-0-		
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	1 9	739 2	N	-0-		-0-		
04	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	38 1	716 2	N	1	1 8	-0-		
						35 1							
						1 9							
-----													
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	195744	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	11294 - 11480	
11	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	35 1	707 2	Y	-0-		-0-		
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39 1	772 2	Y	-0-		-0-		
01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	39 1	737 2	Y	-0-		-0-		
*02	700 N	698	-0-	-2 B	-0-	33 1	664 2	Y	1	1 8	-0-		
03	806 N	721	-0-	-85 B	-0-	1 9	686 2	Y	-0-		-0-		
04	750 N	713	-0-	-37 B	-0-	35 1	679 2	Y	1	1 8	-0-		
						33 1							
						1 9							
-----													
BRIGHT			WELL #:	4	RRCID ->	195915	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11630 - 11820	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1170 N	1162	-0-	-8 B	-0-	54	1	1108	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	57	1	1115	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	818	-0-	-360 B	-0-	41	1	777	2	N	-0-			-0-
*02		1092 N	713	-0-	-379 B	-0-	34	1	678	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	54	1	1051	2	N	-0-			-0-
*04		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631															
11		1290 N	1043	-0-	-247 B	-0-	49	1	993	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1333 N	1063	-0-	-270 B	-0-	52	1	1010	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	68	1	1292	2	Y	-0-			-0-
*02		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	60	1	1203	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
03		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	64	1	1245	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04		1320 N	1302	-0-	-18 B	-0-	60	1	1240	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
-----															
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758															
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524															
11		510 N	305	-0-	-205 B	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
12		403 N	282	-0-	-121 B	-0-	14	1	268	2	N	-0-			-0-
01		372 N	264	-0-	-108 B	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
*02		280 N	229	-0-	-51 B	-0-	11	1	217	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		279 N	220	-0-	-59 B	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
04		270 N	205	-0-	-65 B	-0-	9	1	195	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797															
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	35 1	714 2	N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	44 1	865 2	N	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	45 1	855 2	N	-0-			-0-
*02	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	40 1	800 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	41 1	806 2	N	-0-			-0-
04	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	39 1	806 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

11	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	46 1	936 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	51 1	999 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	52 1	989 2	Y	-0-			-0-
*02	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	45 1	905 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	50 1	977 2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	46 1	962 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
*04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	20 1	416 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

11	450 N	301	-0-	-149 B	-0-	9 1	185 2	Y	97			215
						107 9						
12	527 N	331	-0-	-196 B	-0-	9 1	182 2	Y	127	174 1		168
						140 9						
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	27 1	508 2	Y	85	170 1		83
						94 9						
*02	280 N	123	-0-	-157 B	-0-	5 1	94 2	Y	22			105
						24 9						
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	13 1	257 2	Y	149	171 1		83
						164 9						
04	540 N	282	-0-	-258 B	-0-	9 1	182 2	Y	83	1 8		165
						91 9						

-----  
 ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

11	1350 N	1308	-0-	-42 B	-0-	61 1	1247 2	N	-0-			-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	68 1	1329 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1018	-0-	-377 B	-0-	51 1	967 2	N	-0-			-0-
*02	1232 N	783	-0-	-449 B	-0-	37 1	745 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	66 1	1291 2	N	-0-			-0-
*04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	57 1	1179 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 197836		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11382 - 11578	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----													
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	32	1	647	2	Y	-0-	-0-
12		651 N	574	-0-	-77 B	-0-	28	1	546	2	Y	-0-	-0-
01		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	28	1	529	2	Y	-0-	-0-
*02		644 N	552	-0-	-92 B	-0-	26	1	525	2	Y	1	1 8
							1	9					
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-	-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 197837		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11564 - 11696	
-----													
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 197842		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11442 - 11610	
-----													
11		930 N	910	-0-	-20 B	-0-	43	1	867	2	Y	-0-	-0-
12		992 N	965	-0-	-27 B	-0-	47	1	918	2	Y	-0-	-0-
01		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	48	1	921	2	Y	-0-	-0-
*02		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	43	1	865	2	Y	1	1 8
							1	9					
03		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	Y	-0-	-0-
*04		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1 8
							1	9					
-----													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 197843		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11260 - 11440	
-----													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 198721		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11482 - 11724	
-----													
11		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	47	1	958	2	Y	-0-	-0-
12		1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	48	1	936	2	Y	1	1 8
							1	9					
01		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-	-0-
*02		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	947	2	Y	2	2 8
							2	9					
03		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	52	1	1024	2	Y	1	1 8
							1	9					
04		1140 N	662	-0-	-478 B	-0-	30	1	631	2	Y	1	1 8
							1	9					

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	N	-0-				-0-
12		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	38	1	747	2	N	-0-				-0-
01		775 N	678	-0-	-97 B	-0-	34	1	644	2	N	-0-				-0-
*02		700 N	683	-0-	-17 B	-0-	32	1	650	2	N	1	1	8		-0-
									1	9						
03		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	36	1	715	2	N	-0-				-0-
*04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	35	1	722	2	N	1	1	8		-0-
									1	9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610  
 -----

11		870 N	786	-0-	-84 B	-0-	37	1	749	2	N	-0-				-0-
12		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	61	1	1192	2	N	-0-				-0-
01		1085 N	957	-0-	-128 B	-0-	48	1	909	2	N	-0-				-0-
*02		728 N	240	-0-	-488 B	-0-	11	1	228	2	N	1	1	8		-0-
									1	9						
03		1085 N	270	-0-	-815 B	-0-	13	1	257	2	N	-0-				-0-
04		930 N	458	-0-	-472 B	-0-	21	1	436	2	N	1	1	8		-0-
									1	9						

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492  
 -----

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

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968  
 -----

11		1410 N	1386	-0-	-24 B	-0-	65	1	1320	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9						
12		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	70	1	1382	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9						
01		1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-				-0-
*02		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	66	1	1327	2	Y	2	2	8		-0-
									2	9						
03		1457 N	1154	-0-	-303 B	-0-	56	1	1097	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9						
*04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	62	1	1284	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9						

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696  
 -----

11		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-				-0-
12		1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	54	1	1050	2	Y	-0-				-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-				-0-
*02		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	958	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9						
03		1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-				-0-
*04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	49	1	1012	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MATLOCK		WELL #:		6	RRCID -> 199062			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		780 N	743	-0-	-37 B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-	-0-	
12		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	37	1	731	2	Y	-0-	-0-	
01		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	36	1	689	2	Y	-0-	-0-	
*02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	33	1	666	2	Y	1	1 8	
							1	9						
03		775 N	725	-0-	-50 B	-0-	35	1	690	2	Y	-0-	-0-	
*04		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	33	1	691	2	Y	1	1 8	
							1	9						
-----														
SHAW GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 199410			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694	
11		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	33	1	670	2	N	-0-	-0-	
12		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	38	1	742	2	N	-0-	-0-	
01		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	40	1	753	2	N	-0-	-0-	
*02		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	29	1	577	2	N	1	1 8	
							1	9						
03		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	29	1	568	2	N	-0-	-0-	
*04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	25	1	523	2	N	-0-	-0-	
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL				WELL #:		2	RRCID -> 199483			COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052	
11		1890 N	1493	-0-	-397 B	-0-	70	1	1422	2	N	1	1 8	
							1	9						
12		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	107	1	2106	2	N	1	1 8	
							1	9						
01		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	188	1	3576	2	N	-0-	-0-	
*02		1400 N	1311	-0-	-89 B	-0-	62	1	1247	2	N	2	2 8	
							2	9						
03		2201 N	1464	-0-	-737 B	-0-	71	1	1392	2	N	1	1 8	
							1	9						
04		2550 X	1712	-0-	-838 B	-0-	79	1	1632	2	N	1	1 8	
							1	9						
-----														
ALLRED				WELL #:		7	RRCID -> 199597			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834	
11		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-	-0-	
12		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	59	1	1148	2	Y	1	1 8	
							1	9						
01		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-	-0-	
*02		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	54	1	1094	2	Y	2	2 8	
							2	9						
03		1209 N	1050	-0-	-159 B	-0-	51	1	998	2	Y	1	1 8	
							1	9						
04		1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	50	1	1033	2	Y	1	1 8	
							1	9						
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 199598			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804	
11		1110 N	1009	-0-	-101 B	-0-	47	1	962	2	Y	-0-	-0-	
12		1178 N	892	-0-	-286 B	-0-	43	1	849	2	Y	-0-	-0-	
01		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-	-0-	
*02		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	48	1	959	2	Y	2	2 8	
							2	9						
03		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	50	1	979	2	Y	1	1 8	
							1	9						
04		1140 N	1083	-0-	-57 B	-0-	50	1	1032	2	Y	1	1 8	
							1	9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	199737	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.11520 -	11730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021											
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	199845	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11812	PERF.11200 -	11420		
11	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	33 1	667 2	Y	1	1 8	-0-		
12	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	29 1	572 2	Y	1	1 8	-0-		
01	620 N	504	-0-	-116	B	-0-	25 1	479 2	Y	-0-		-0-		
*02	644 N	494	-0-	-150	B	-0-	23 1	469 2	Y	2	2 8	-0-		
03	589 N	537	-0-	-52	B	-0-	26 1	510 2	Y	1	1 8	-0-		
*04	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	22 1	459 2	Y	2	2 8	-0-		
			-----											
WARE, J. F.			WELL #:	6	RRCID ->	199929	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11524 -	11750		
11	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	37 1	758 2	N	-0-		-0-		
12	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	41 1	799 2	N	-0-		-0-		
01	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	41 1	786 2	N	-0-		-0-		
*02	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	36 1	733 2	N	1	1 8	-0-		
03	837 N	826	-0-	-11	B	-0-	40 1	786 2	N	-0-		-0-		
04	810 N	788	-0-	-22	B	-0-	36 1	751 2	N	1	1 8	-0-		
			-----											
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	199949	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11578 -	11838		
11	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	57 1	1152 2	N	-0-		-0-		
12	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	64 1	1260 2	N	1	1 8	-0-		
01	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1328 2	N	-0-		-0-		
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	61 1	1230 2	N	2	2 8	-0-		
03	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	65 1	1277 2	N	1	1 8	-0-		
04	1350 N	1298	-0-	-52	B	-0-	60 1	1237 2	N	1	1 8	-0-		
			-----											
ALLRED			WELL #:	8	RRCID ->	200252	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11594 -	11794		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648												
NEWSOME -A-			WELL #: 3		RRCID -> 200432			COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	46	1	911	2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	1130	-0-	-110 B	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-			-0-
*02		1148 N	1105	-0-	-43 B	-0-	52	1	1051	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-			-0-
*04		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
WARE, J. F.			WELL #: 7		RRCID -> 200797			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760				
11		990 N	960	-0-	-30 B	-0-	45	1	915	2	Y	-0-			-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	50	1	974	2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	50	1	956	2	Y	-0-			-0-
*02		896 N	874	-0-	-22 B	-0-	41	1	832	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	48	1	936	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	870	-0-	-90 B	-0-	40	1	829	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 200859			COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744				
11		930 X	631	-0-	-299 B	-0-	29	1	601	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	65	1	1281	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1271 N	358	-0-	-913 B	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
*02		588 N	571	-0-	-17 B	-0-	27	1	542	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1147 N	709	-0-	-438 B	-0-	34	1	674	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*04		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	43	1	892	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 200864			COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609				
11		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-			-0-
12		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	39	1	773	2	Y	-0-			-0-
01		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	41	1	776	2	Y	-0-			-0-
*02		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	32	1	638	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		806 N	704	-0-	-102 B	-0-	34	1	670	2	Y	-0-			-0-
04		780 N	671	-0-	-109 B	-0-	31	1	639	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 5		RRCID -> 201127			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772				
11		870 N	669	-0-	-201 B	-0-	31	1	638	2	Y	-0-			-0-
12		961 N	472	-0-	-489 B	-0-	23	1	449	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	412	-0-	-456 B	-0-	21	1	391	2	Y	-0-			-0-
*02		616 N	537	-0-	-79 B	-0-	25	1	511	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	32	1	628	2	Y	-0-			-0-
*04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	24	1	501	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
MATLOCK			WELL #: 5		RRCID -> 201156			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 201164			COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536		
-----													
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 201223			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774		
-----													
11	1680 N	939	-0-	-741 B	-0-	44 1	894 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
12	1798 N	1678	-0-	-120 B	-0-	81 1	1596 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
01	1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	85 1	1622 2	Y	-0-				-0-
*02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	70 1	1404 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
03	1674 N	1385	-0-	-289 B	-0-	67 1	1317 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
*04	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	77 1	1587 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
-----													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 6		RRCID -> 201273			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726		
-----													
11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37 1	756 2	N	-0-				-0-
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	31 1	602 2	N	-0-				-0-
01	775 N	487	-0-	-288 B	-0-	24 1	463 2	N	-0-				-0-
*02	700 N	441	-0-	-259 B	-0-	21 1	419 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
03	620 N	474	-0-	-146 B	-0-	23 1	451 2	N	-0-				-0-
04	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	21 1	425 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 201275			COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822		
-----													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	50	1	1011	2	N	-0-			-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	53	1	1042	2	N	-0-			-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	55	1	1049	2	N	-0-			-0-
*02		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	47	1	940	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	51	1	1000	2	N	-0-			-0-
04		1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	47	1	971	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520															
11		780 N	749	-0-	-31 B	-0-	35	1	714	2	N	-0-			-0-
12		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	40	1	786	2	N	-0-			-0-
01		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	40	1	763	2	N	-0-			-0-
*02		700 N	580	-0-	-120 B	-0-	27	1	552	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		837 N	575	-0-	-262 B	-0-	28	1	547	2	N	-0-			-0-
04		780 N	560	-0-	-220 B	-0-	26	1	533	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708															
11		840 N	836	-0-	-4 B	-0-	39	1	797	2	N	-0-			-0-
12		868 N	786	-0-	-82 B	-0-	38	1	748	2	N	-0-			-0-
01		837 N	795	-0-	-42 B	-0-	40	1	755	2	N	-0-			-0-
*02		784 N	684	-0-	-100 B	-0-	32	1	651	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
04		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	35	1	734	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468															
11		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	61	1	1246	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	65	1	1278	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	68	1	1295	2	N	-0-			-0-
*02		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	60	1	1207	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	63	1	1239	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04		1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	59	1	1231	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834															
11		1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	77	1	1564	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	86	1	1688	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	90	1	1707	2	Y	-0-			-0-
*02		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	81	1	1639	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	93	1	1826	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	81	1	1676	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 201575		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	41 1	833 2	Y	-0-	-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	58 1	1147 2	Y	-0-	-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	59 1	1122 2	Y	-0-	-0-
*02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	56 1	1135 2	Y	-0-	-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	80 1	1559 2	Y	-0-	-0-
*04	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	73 1	1503 2	Y	-0-	-0-
-----										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 201604		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480		
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44 1	904 2	N	-0-	-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	35 1	682 2	N	-0-	-0-
01	930 N	633	-0-	-297 B	-0-	32 1	601 2	N	-0-	-0-
*02	840 N	468	-0-	-372 B	-0-	22 1	445 2	N	1	1 8
						1 9				
03	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	31 1	613 2	N	-0-	-0-
04	600 N	506	-0-	-94 B	-0-	23 1	482 2	N	1	1 8
						1 9				
-----										
WARE, J. F.		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782		
11	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	59 1	1211 2	N	-0-	-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	68 1	1342 2	N	1	1 8
						1 9				
01	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	59 1	1131 2	N	-0-	-0-
*02	1176 N	896	-0-	-280 B	-0-	42 1	853 2	N	1	1 8
						1 9				
03	1426 N	666	-0-	-760 B	-0-	32 1	634 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	649	-0-	-491 B	-0-	30 1	618 2	N	1	1 8
						1 9				
-----										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 202497		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444		
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	43 1	868 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	915	-0-	-108 B	-0-	44 1	870 2	N	1	1 8
						1 9				
01	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	50 1	961 2	N	-0-	-0-
*02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	44 1	879 2	N	2	2 8
						2 9				
03	930 N	777	-0-	-153 B	-0-	38 1	739 2	N	-0-	-0-
04	990 N	949	-0-	-41 B	-0-	44 1	904 2	N	1	1 8
						1 9				
-----										
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 202702		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568		
11	810 N	379	-0-	-431 B	-0-	18 1	361 2	Y	-0-	-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	66 1	1286 2	Y	-0-	-0-
01	806 N	570	-0-	-236 B	-0-	28 1	542 2	Y	-0-	-0-
*02	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	41 1	819 2	Y	1	1 8
						1 9				
03	1364 N	934	-0-	-430 B	-0-	45 1	889 2	Y	-0-	-0-
*04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	52 1	1078 2	Y	1	1 8
						1 9				
-----										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BURKE, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1457	-0-	-43 B	-0-	68	1	1388	2	Y	1	1 8	-0-
12	1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	75	1	1470	2	Y	1	1 8	-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-		-0-
*02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	65	1	1315	2	Y	2	2 8	-0-
03	1550 N	1507	-0-	-43 B	-0-	73	1	1433	2	Y	1	1 8	-0-
04	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	66	1	1359	2	Y	2	2 8	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202801		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722				
11	1290 N	792	-0-	-498 B	-0-	37	1	754	2	Y	1	1 8	-0-
12	1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	74	1	1453	2	Y	1	1 8	-0-
01	1271 N	524	-0-	-747 B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-		-0-
*02	728 N	53	-0-	-675 B	-0-	2	1	50	2	Y	1	1 8	-0-
03	1519 N	709	-0-	-810 B	-0-	34	1	674	2	Y	1	1 8	-0-
*04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	37	1	761	2	Y	2	2 8	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 202803		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002				
11	930 N	634	-0-	-296 B	-0-	30	1	604	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	657	-0-	-366 B	-0-	32	1	625	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	408	-0-	-243 B	-0-	20	1	388	2	Y	-0-		-0-
*02	588 N	295	-0-	-293 B	-0-	14	1	280	2	Y	1	1 8	-0-
03	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	25	1	494	2	Y	-0-		-0-
*04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	39	1	807	2	Y	1	1 8	-0-

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 203034		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714				
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-		-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	65	1	1274	2	Y	1	1 8	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-		-0-
*02	1148 N	939	-0-	-209 B	-0-	44	1	893	2	Y	2	2 8	-0-
03	1333 N	1234	-0-	-99 B	-0-	60	1	1173	2	Y	1	1 8	-0-
04	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	54	1	1129	2	Y	1	1 8	-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.L// 263648  
 BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	121	1 9	2469 2	Y	1	1 8	-0-	
12	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	135	1 9	2642 2	Y	1	1 8	-0-	
01	2046 X	1116	-0-	-930 B	-0-	56	1	1060 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	3192 X	962	-0-	-2230 B	-0-	45	1 9	915 2	Y	2	2 8	-0-	
03	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	171	1 9	3343 2	Y	1	1 8	-0-	
*04	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	213	1 9	4418 2	Y	2	2 8	-0-	

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	52	1 9	1025 2	N	1	1 8	-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	51	1	975 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	47	1 9	945 2	N	2	2 8	-0-
03	1085 N	812	-0-	-273 B	-0-	39	1	773 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	46	1 9	946 2	N	1	1 8	-0-

-----  
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

11	1350 N	1074	-0-	-276 B	-0-	50	1 9	1023 2	Y	1	1 8	-0-
12	1426 N	1109	-0-	-317 B	-0-	54	1 9	1054 2	Y	1	1 8	-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1008 N	1004	-0-	-4 B	-0-	47	1 9	955 2	Y	2	2 8	-0-
03	1116 N	919	-0-	-197 B	-0-	45	1 9	873 2	Y	1	1 8	-0-
04	1110 N	901	-0-	-209 B	-0-	41	1 9	859 2	Y	1	1 8	-0-

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

11	1140 N	1061	-0-	-79 B	-0-	50	1	1011 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1052	-0-	-126 B	-0-	51	1 9	1000 2	Y	1	1 8	-0-
01	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	46	1	869 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	980 N	942	-0-	-38 B	-0-	44	1 9	896 2	Y	2	2 8	-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	49	1 9	958 2	Y	1	1 8	-0-
*04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1 9	1061 2	Y	1	1 8	-0-

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 203102		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
11	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56 1	1141 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	992 N	825	-0-	-167 B	-0-	40 1	784 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	63 1	1199 2	Y	-0-			-0-
*02	1120 N	1072	-0-	-48 B	-0-	51 1	1019 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	56 1	1105 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1230 N	1135	-0-	-95 B	-0-	52 1	1082 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 203103		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642		
-----												
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	46 1	939 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
12	1023 N	847	-0-	-176 B	-0-	41 1	806 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54 1	1024 2	Y	-0-			-0-
*02	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	45 1	914 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	47 1	916 2	Y	-0-			-0-
*04	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	52 1	1081 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
MATLOCK			WELL #: 7		RRCID -> 203453		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910		
-----												
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	30 1	609 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
12	992 N	512	-0-	-480 B	-0-	25 1	487 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
01	961 N	398	-0-	-563 B	-0-	20 1	378 2	Y	-0-			-0-
*02	588 N	512	-0-	-76 B	-0-	24 1	487 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	29 1	566 2	Y	-0-			-0-
*04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	39 1	812 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 8		RRCID -> 203782		COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571		
-----												
11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	80 1	1639 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1891 N	1074	-0-	-817 B	-0-	52 1	1021 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1798 N	1623	-0-	-175 B	-0-	81 1	1542 2	Y	-0-			-0-
*02	1596 N	1559	-0-	-37 B	-0-	73 1	1483 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	63 1	1225 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1560 N	1284	-0-	-276 B	-0-	59 1	1223 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
-----												
ODOM JR GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 203792		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094		
-----												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11988	PERF.11510 - 11778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BARTON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12115	PERF.11530 - 11794			
11		1350 X	951	-0-	-399 B	-0-	44	1	906	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1240 X	1073	-0-	-167 B	-0-	52	1	1020	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1178 N	1018	-0-	-160 B	-0-	51	1	967	2	Y	-0-			-0-
*02		896 N	792	-0-	-104 B	-0-	37	1	754	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		1085 N	1023	-0-	-62 B	-0-	50	1	972	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	46	1	951	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
-----															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11935	PERF.11462 - 11690			
11		900 N	768	-0-	-132 B	-0-	36	1	732	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	41	1	810	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	789	-0-	-79 B	-0-	39	1	750	2	Y	-0-			-0-
*02		728 N	637	-0-	-91 B	-0-	30	1	606	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		837 N	665	-0-	-172 B	-0-	32	1	633	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	692	-0-	-58 B	-0-	32	1	659	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 203821			COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246	PERF.11690 - 11972			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 203822			COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229	PERF.11788 - 12004			
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	32	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	671	-0-	-135 B	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
*02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	31	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	30	1	624	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252  
 -----

11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	55	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-
*02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	54	1	1087	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	61	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	41	1	853	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502  
 -----

11	1290 N	969	-0-	-321 B	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	57	1	1117	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1302 N	1291	-0-	-11 B	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	53	1	1070	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	60	1	1174	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1260 N	1102	-0-	-158 B	-0-	51	1	1050	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496  
 -----

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828  
 -----

11	1440 N	956	-0-	-484 B	-0-	45	1	911	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1018	-0-	-284 B	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
*02	896 N	776	-0-	-120 B	-0-	37	1	738	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1023 N	475	-0-	-548 B	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
04	990 N	321	-0-	-669 B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
PERRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204305		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	38	1	777	2	N	-0-
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	39	1	758	2	N	-0-
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	37	1	704	2	N	-0-
*02	700 N	468	-0-	-232 B	-0-	22	1	445	2	N	-0-
						1	9				
03	775 N	552	-0-	-223 B	-0-	27	1	525	2	N	-0-
04	720 N	671	-0-	-49 B	-0-	31	1	639	2	N	-0-
						1	9				
-----											
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 204394		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808		
11	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	65	1	1327	2	N	-0-
						1	9				
12	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	67	1	1306	2	N	-0-
						1	9				
01	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	57	1	1082	2	N	-0-
*02	1260 N	633	-0-	-627 B	-0-	30	1	601	2	N	-0-
						2	9				
03	1364 N	1278	-0-	-86 B	-0-	62	1	1215	2	N	-0-
						1	9				
*04	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	59	1	1225	2	N	-0-
						1	9				
-----											
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204395		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906		
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-
						1	9				
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	71	1	1385	2	Y	-0-
						1	9				
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	-0-
*02	1260 N	1000	-0-	-260 B	-0-	47	1	952	2	Y	-0-
						1	9				
03	1457 N	1398	-0-	-59 B	-0-	68	1	1329	2	Y	-0-
						1	9				
*04	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	77	1	1595	2	Y	-0-
						1	9				
-----											
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204504		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868		
11	840 N	743	-0-	-97 B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	38	1	744	2	Y	-0-
01	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	38	1	716	2	Y	-0-
*02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	33	1	673	2	Y	-0-
						1	9				
03	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	36	1	710	2	Y	-0-
*04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	33	1	692	2	Y	-0-
						1	9				
-----											
BRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 204696		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034		
11	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-
12	1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	45	1	889	2	Y	-0-
01	992 N	862	-0-	-130 B	-0-	43	1	819	2	Y	-0-
*02	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	37	1	743	2	Y	-0-
						1	9				
03	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	40	1	793	2	Y	-0-
04	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	36	1	753	2	Y	-0-
						1	9				

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	48 1	973 2	Y	1	1 8		-0-
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	1 9	814 2	Y	1	1 8		-0-
01	1488 N	809	-0-	-679 B	-0-	40 1	769 2	Y	-0-			-0-
*02	952 N	782	-0-	-170 B	-0-	37 1	742 2	Y	3	3 8		-0-
03	868 N	739	-0-	-129 B	-0-	3 9	702 2	Y	1	1 8		-0-
04	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	35 1	726 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

-----  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500  
 -----

11	750 N	654	-0-	-96 B	-0-	31 1	623 2	N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44 1	868 2	N	-0-			-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	72 1	1372 2	N	-0-			-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	60 1	1201 2	N	1	1 8		-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1 9	1485 2	N	-0-			-0-
04	990 N	870	-0-	-120 B	-0-	76 1	829 2	N	1	1 8		-0-
						40 1						-0-
						1 9						

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466  
 -----

11	1320 N	1236	-0-	-84 B	-0-	58 1	1177 2	Y	1	1 8		-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1 9	1368 2	Y	1	1 8		-0-
01	1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	70 1	1154 2	Y	-0-			-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	61 1	1144 2	Y	2	2 8		-0-
03	1426 N	1251	-0-	-175 B	-0-	57 1	1189 2	Y	1	1 8		-0-
04	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	2 9	968 2	Y	1	1 8		-0-
						61 1						-0-
						47 1						-0-
						1 9						

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980  
 -----

11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	39 1	804 2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	844	-0-	-241 B	-0-	41 1	802 2	Y	1	1 8		-0-
01	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	1 9	751 2	Y	-0-			-0-
*02	784 N	553	-0-	-231 B	-0-	39 1	526 2	Y	1	1 8		-0-
03	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	26 1	776 2	Y	-0-			-0-
*04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	1 9	847 2	Y	1	1 8		-0-
						40 1						-0-
						41 1						-0-
						1 9						



OIL AND GAS DIVISION

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1800 N	1629	-0-	-171 B	-0-	76	1	1552	2	N	1	1 8	-0-
12		2232 N	1600	-0-	-632 B	-0-	78	1	1521	2	N	1	1 8	-0-
01		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	82	1	1564	2	N	-0-		-0-
*02		1512 N	1235	-0-	-277 B	-0-	58	1	1175	2	N	2	2 8	-0-
03		1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	55	1	1073	2	N	1	1 8	-0-
04		1590 N	1067	-0-	-523 B	-0-	49	1	1016	2	N	2	2 8	-0-
-----														
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756														
11		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	57	1	1152	2	N	-0-		-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	59	1	1154	2	N	1	1 8	-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	63	1	1196	2	N	-0-		-0-
*02		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	55	1	1114	2	N	2	2 8	-0-
03		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	59	1	1159	2	N	1	1 8	-0-
04		1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	55	1	1142	2	N	1	1 8	-0-
-----														
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778														
11		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	854	2	Y	-0-		-0-
12		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	43	1	835	2	Y	-0-		-0-
01		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	46	1	886	2	Y	-0-		-0-
*02		840 N	823	-0-	-17 B	-0-	39	1	783	2	Y	1	1 8	-0-
03		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44	1	868	2	Y	-0-		-0-
*04		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	42	1	879	2	Y	1	1 8	-0-
-----														
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726														
11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	46	1	928	2	N	-0-		-0-
12		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	N	-0-		-0-
01		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	51	1	969	2	N	-0-		-0-
*02		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	44	1	880	2	N	1	1 8	-0-
03		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	48	1	946	2	N	-0-		-0-
04		990 N	938	-0-	-52 B	-0-	43	1	894	2	N	1	1 8	-0-
-----														
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808														
11		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-		-0-
01		1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-		-0-
*02		1008 N	998	-0-	-10 B	-0-	47	1	950	2	Y	1	1 8	-0-
03		1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	50	1	978	2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	1047	-0-	-33 B	-0-	48	1	998	2	Y	1	1 8	-0-
-----														

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

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

-----

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

11	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-		-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-		-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-		-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	48	1	963	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
03	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	985	-0-	-0-	B	-0-	45	1	939	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

-----

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

11	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1396	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12	1612 N	1463	-0-	-149	B	-0-	71	1	1391	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-		-0-
*02	1372 N	1340	-0-	-32	B	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1401	-0-	-56	B	-0-	68	1	1333	2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1342	-0-	-98	B	-0-	62	1	1280	2	Y	-0-		-0-

-----

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

11	1500 N	1065	-0-	-435	B	-0-	50	1	1014	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1341	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-		-0-
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1227	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
03	1395 N	1285	-0-	-110	B	-0-	62	1	1222	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04	1380 N	979	-0-	-401	B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

-----

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

11	1350 N	1325	-0-	-25	B	-0-	62	1	1262	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12	1395 N	1279	-0-	-116	B	-0-	62	1	1216	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-		-0-
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1238	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
03	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1272	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04	1410 N	1092	-0-	-318	B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BURKE, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 207037		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60 1	1224 2	Y	1	1 8		-0-
12	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	68 1	1333 2	Y	1	1 8		-0-
01	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	67 1	1286 2	Y	-0-			-0-
*02	1204 N	1181	-0-	-23 B	-0-	56 1	1123 2	Y	2	2 8		-0-
03	1395 N	1163	-0-	-232 B	-0-	56 1	1106 2	Y	1	1 8		-0-
04	1320 N	1167	-0-	-153 B	-0-	54 1	1112 2	Y	1	1 8		-0-

MATLOCK		WELL #: 15		RRCID -> 207073		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MATLOCK		WELL #: 8		RRCID -> 207174		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788				
11	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	51 1	1043 2	N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	55 1	1078 2	N	1	1 8		-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	57 1	1093 2	N	-0-			-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	50 1	1012 2	N	2	2 8		-0-
03	1147 N	1063	-0-	-84 B	-0-	52 1	1011 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	50 1	1043 2	N	1	1 8		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 4		RRCID -> 207308		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 207501		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1560 N	1542	-0-	-18 B	-0-	72 1	1469 2	Y	1	1 8	-0-		
12	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	76 1	1485 2	Y	1	1 8	-0-		
01	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	79 1	1508 2	Y	-0-		-0-		
*02	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	69 1	1398 2	Y	2	2 8	-0-		
03	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	74 1	1458 2	Y	1	1 8	-0-		
04	1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	66 1	1367 2	Y	2	2 8	-0-		

-----												
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860												
11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	50 1	1020 2	Y	1	1 8	-0-	
12	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	51 1	998 2	Y	1	1 8	-0-	
01	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	51 1	975 2	Y	-0-		-0-	
*02	1008 N	765	-0-	-243 B	-0-	36 1	727 2	Y	2	2 8	-0-	
03	1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	44 1	872 2	Y	1	1 8	-0-	
*04	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	46 1	956 2	Y	1	1 8	-0-	

-----												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886												
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	62 1	1257 2	Y	1	1 8	-0-	
12	1395 N	1302	-0-	-93 B	-0-	63 1	1238 2	Y	1	1 8	-0-	
01	1364 N	1224	-0-	-140 B	-0-	61 1	1163 2	Y	-0-		-0-	
*02	1232 N	1138	-0-	-94 B	-0-	54 1	1081 2	Y	3	3 8	-0-	
03	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	59 1	1159 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1170 N	1018	-0-	-152 B	-0-	47 1	969 2	Y	2	2 8	-0-	

-----												
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922												
11	1230 N	1117	-0-	-113 B	-0-	52 1	1064 2	Y	1	1 8	-0-	
12	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	59 1	1166 2	Y	1	1 8	-0-	
01	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	65 1	1234 2	Y	-0-		-0-	
*02	1036 N	1011	-0-	-25 B	-0-	48 1	961 2	Y	2	2 8	-0-	
03	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	74 1	1441 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1260 N	1172	-0-	-88 B	-0-	54 1	1117 2	Y	1	1 8	-0-	

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1019	-0-	-271 B	-0-	48	1	970	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1302 N	1154	-0-	-148 B	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-		-0-
*02	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	52	1	1042	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	52	1	1022	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	49	1	1026	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

11	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	76	1	1558	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	84	1	1650	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-		-0-
*02	1540 N	1475	-0-	-65 B	-0-	70	1	1403	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1736 N	1051	-0-	-685 B	-0-	51	1	999	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1590 N	1563	-0-	-27 B	-0-	72	1	1489	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

11	1230 N	1130	-0-	-100 B	-0-	53	1	1076	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	66	1	1293	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-		-0-
*02	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	65	1	1307	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	72	1	1412	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*04	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	70	1	1453	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

11	1170 N	1156	-0-	-14 B	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
12	1240 N	1175	-0-	-65 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-		-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	53	1	1073	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	58	1	1146	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	57	1	1180	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1785	-0-	-255 B	-0-	83 1	1701 2	Y	1	1 8		-0-
12	1922 X	1770	-0-	-152 B	-0-	86 1	1683 2	Y	1	1 8		-0-
01	1922 X	1808	-0-	-114 B	-0-	90 1	1718 2	Y	-0-			-0-
*02	1680 N	1651	-0-	-29 B	-0-	78 1	1569 2	Y	4	4 8		-0-
03	1767 N	1660	-0-	-107 B	-0-	81 1	1578 2	Y	1	1 8		-0-
04	1740 N	1663	-0-	-77 B	-0-	76 1	1584 2	Y	3	3 8		-0-

-----  
 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290  
 -----

11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	40 1	824 2	Y	-0-			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	51 1	998 2	Y	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	48 1	921 2	Y	-0-			-0-
*02	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	40 1	798 2	Y	1	1 8		-0-
03	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	48 1	946 2	Y	-0-			-0-
*04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	43 1	887 2	Y	1	1 8		-0-

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542  
 -----

11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	64 1	1303 2	Y	-0-			-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	62 1	1208 2	Y	-0-			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	63 1	1201 2	Y	-0-			-0-
*02	1288 N	754	-0-	-534 B	-0-	36 1	717 2	Y	1	1 8		-0-
03	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	55 1	1069 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1009	-0-	-221 B	-0-	46 1	962 2	Y	1	1 8		-0-

-----  
 BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058  
 -----

11	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	95 1	1933 2	Y	1	1 8		-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	80 1	1572 2	Y	1	1 8		-0-
01	2480 N	577	-0-	-1903 B	-0-	29 1	548 2	Y	-0-			-0-
*02	2324 X	874	-0-	-1450 B	-0-	41 1	830 2	Y	3	3 8		-0-
03	2573 X	1200	-0-	-1373 B	-0-	58 1	1141 2	Y	1	1 8		-0-
04	2040 X	1123	-0-	-917 B	-0-	52 1	1069 2	Y	2	2 8		-0-

-----  
 BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737  
 -----

11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	72 1	1460 2	Y	1	1 8		-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	78 1	1535 2	Y	1	1 8		-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	80 1	1523 2	Y	-0-			-0-
*02	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	69 1	1396 2	Y	2	2 8		-0-
03	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	74 1	1444 2	Y	1	1 8		-0-
*04	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	79 1	1644 2	Y	2	2 8		-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	56 1	1139 2	Y	1	1 8		-0-
12	1364 N	1190	-0-	-174 B	-0-	58 1	1131 2	Y	1	1 8		-0-
01	1240 N	1209	-0-	-31 B	-0-	60 1	1149 2	Y	-0-			-0-
*02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	55 1	1105 2	Y	2	2 8		-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	60 1	1183 2	Y	1	1 8		-0-
*04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	57 1	1179 2	Y	1	1 8		-0-

-----  
 BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

11	1710 N	1340	-0-	-370 B	-0-	63 1	1276 2	Y	1	1 8		-0-
12	1519 N	1029	-0-	-490 B	-0-	50 1	978 2	Y	1	1 8		-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	84 1	1610 2	Y	-0-			-0-
*02	1260 N	1145	-0-	-115 B	-0-	54 1	1089 2	Y	2	2 8		-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	59 1	1150 2	Y	1	1 8		-0-
04	1650 N	1354	-0-	-296 B	-0-	62 1	1291 2	Y	1	1 8		-0-

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

11	810 N	716	-0-	-94 B	-0-	33 1	683 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	523	-0-	-283 B	-0-	25 1	498 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	39 1	734 2	Y	-0-			-0-
*02	672 N	574	-0-	-98 B	-0-	27 1	546 2	Y	1	1 8		-0-
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	35 1	694 2	Y	-0-			-0-
*04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	36 1	750 2	Y	1	1 8		-0-

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	65 1	1325 2	Y	1	1 8		-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	71 1	1384 2	Y	1	1 8		-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	74 1	1404 2	Y	-0-			-0-
*02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	63 1	1278 2	Y	2	2 8		-0-
03	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	69 1	1345 2	Y	1	1 8		-0-
04	1440 N	1370	-0-	-70 B	-0-	63 1	1306 2	Y	1	1 8		-0-

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 209317			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	76 1	1554 2	Y	1	1 8	-0-	
12	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	83 1	1628 2	Y	1	1 8	-0-	
01	1674 N	1471	-0-	-203 B	-0-	73 1	1398 2	Y	-0-		-0-	
*02	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	81 1	1633 2	Y	2	2 8	-0-	
03	1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	80 1	1563 2	Y	1	1 8	-0-	
*04	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	75 1	1557 2	Y	2	2 8	-0-	
-----												
WILSON, GB GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 209352			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922	
11	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	113 1	2312 2	N	1	1 8	-0-	
12	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	117 1	2294 2	N	1	1 8	-0-	
01	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	117 1	2236 2	N	-0-		-0-	
*02	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	107 1	2150 2	N	3	3 8	-0-	
03	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	109 1	2127 2	N	1	1 8	-0-	
*04	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	123 1	2555 2	N	2	2 8	-0-	
-----												
BURKE, FRANK			WELL #: 15		RRCID -> 209520			COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020	
11	750 N	666	-0-	-84 B	-0-	31 1	635 2	Y	-0-		-0-	
12	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	33 1	657 2	Y	-0-		-0-	
01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	35 1	674 2	Y	-0-		-0-	
*02	616 N	598	-0-	-18 B	-0-	28 1	569 2	Y	1	1 8	-0-	
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	34 1	668 2	Y	-0-		-0-	
04	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	32 1	656 2	Y	1	1 8	-0-	
-----												
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 209524			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870	
11	720 N	187	-0-	-533 B	-0-	9 1	178 2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	15	-0-	-791 B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-	
01	713 N	317	-0-	-396 B	-0-	16 1	301 2	Y	-0-		-0-	
*02	168 N	4	-0-	-164 B	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
03	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 209525			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698	
11	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	54 1	1108 2	Y	-0-		-0-	
12	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	59 1	1161 2	Y	1	1 8	-0-	
01	1085 N	1084	-0-	-1 B	-0-	54 1	1030 2	Y	-0-		-0-	
*02	1092 N	1087	-0-	-5 B	-0-	51 1	1034 2	Y	2	2 8	-0-	
03	1209 N	973	-0-	-236 B	-0-	47 1	925 2	Y	1	1 8	-0-	
*04	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	55 1	1134 2	Y	1	1 8	-0-	
-----												



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		930 N	672	-0-	-258 B	-0-	31 1	641 2	Y		-0-	
12		868 N	677	-0-	-191 B	-0-	33 1	643 2	Y		1	1 8
							1 9					
01		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	32 1	613 2	Y		-0-	
*02		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31 1	633 2	Y		2	2 8
							2 9					
03		682 N	618	-0-	-64 B	-0-	30 1	587 2	Y		1	1 8
							1 9					
04		630 N	568	-0-	-62 B	-0-	26 1	541 2	Y		1	1 8
							1 9					
-----												
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742												
11		1080 N	634	-0-	-446 B	-0-	30 1	604 2	N		-0-	
12		744 N	383	-0-	-361 B	-0-	19 1	364 2	N		-0-	
01		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	20 1	383 2	N		-0-	
*02		588 N	314	-0-	-274 B	-0-	15 1	298 2	N		1	1 8
							1 9					
03		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	15 1	298 2	N		-0-	
04		390 N	282	-0-	-108 B	-0-	13 1	268 2	N		1	1 8
							1 9					
-----												
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908												
11		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	78 1	1588 2	N		1	1 8
							1 9					
12		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	80 1	1563 2	N		1	1 8
							1 9					
01		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	79 1	1498 2	N		-0-	
*02		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	69 1	1391 2	N		3	3 8
							3 9					
03		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	66 1	1286 2	N		1	1 8
							1 9					
*04		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	82 1	1709 2	N		2	2 8
							2 9					
-----												
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760												
11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38 1	776 2	Y		-0-	
12		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	36 1	700 2	Y		-0-	
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	38 1	719 2	Y		-0-	
*02		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	38 1	757 2	Y		1	1 8
							1 9					
03		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	45 1	882 2	Y		-0-	
*04		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	42 1	862 2	Y		1	1 8
							1 9					
-----												
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732												
11		660 N	596	-0-	-64 B	-0-	28 1	568 2	Y		-0-	
12		682 N	555	-0-	-127 B	-0-	27 1	528 2	Y		-0-	
01		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	34 1	649 2	Y		-0-	
*02		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	31 1	623 2	Y		-0-	
03		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	34 1	666 2	Y		-0-	
04		660 N	536	-0-	-124 B	-0-	25 1	511 2	Y		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210266		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 210302		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614								
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210304		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440								
11	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	36	1	742	2	N	-0-					-0-
12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	42	1	823	2	N	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-
*02	728 N	703	-0-	-25 B	-0-	33	1	669	2	N	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
03	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	38	1	741	2	N	-0-					-0-
*04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	41	1	857	2	N	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									

BURKE, FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 210745		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144								
11	1530 N	1127	-0-	-403 B	-0-	53	1	1073	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
12	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	74	1	1444	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
01	1550 N	1244	-0-	-306 B	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*02	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									
03	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	76	1	1486	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
*04	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 210751		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018								
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	49	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	954	-0-	-7 B	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					-0-
*02	980 N	888	-0-	-92 B	-0-	42	1	845	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-
*04	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	44	1	913	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 210963		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040								
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 211010			COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12075	PERF.11624 - 11898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			AMT	CODE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
BRIGHT			WELL #:		10	RRCID -> 211300			COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11961	PERF.11708 - 11906	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 211303			COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11940	PERF.11392 - 11618	
11		1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1105	2	Y	-0-
								1	9				
01		1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1092	2	Y	-0-
*02		1036 N	1019	-0-	-17	B	-0-	48	1	969	2	Y	-0-
								2	9				
03		1147 N	1071	-0-	-76	B	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-
								1	9				
04		1110 N	875	-0-	-235	B	-0-	40	1	834	2	Y	-0-
								1	9				
-----													
BRIGHT			WELL #:		15	RRCID -> 211699			COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12125	PERF.11976 - 12182	
11		1440 N	1382	-0-	-58	B	-0-	65	1	1316	2	Y	-0-
								1	9				
12		1488 N	1411	-0-	-77	B	-0-	68	1	1342	2	Y	-0-
								1	9				
01		1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1498	2	Y	-0-
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-
								2	9				
03		1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-
								1	9				
04		1530 N	1502	-0-	-28	B	-0-	69	1	1431	2	Y	-0-
								2	9				
-----													
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 211700			COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131	PERF.11980 - 12250	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	60 1	1230 2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	64 1	1248 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	67 1	1279 2	Y	-0-			-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	58 1	1169 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1302 N	1260	-0-	-42 B	-0-	61 1	1198 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1290 N	1210	-0-	-80 B	-0-	56 1	1153 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

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

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	26 1	539 2	N	-0-			-0-
12	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	29 1	568 2	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	38 1	727 2	N	-0-			-0-
*02	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31 1	634 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	37 1	724 2	N	-0-			-0-
*04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	38 1	794 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	69 1	1410 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	70 1	1363 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	70 1	1333 2	N	-0-			-0-
*02	1372 N	1303	-0-	-69 B	-0-	61 1	1240 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	69 1	1360 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	63 1	1309 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

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

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3450 X	2133	-0-	-1317 B	-0-	100	1	2031	2	Y	2	2 8
12	3224 X	2229	-0-	-995 B	-0-	108	2	2119	2	Y	2	2 8
01	2914 X	2199	-0-	-715 B	-0-	110	1	2089	2	Y	-0-	-0-
*02	2408 X	1760	-0-	-648 B	-0-	83	1	1670	2	Y	6	6 8
03	2387 X	1912	-0-	-475 B	-0-	93	1	1817	2	Y	2	2 8
04	2130 N	1921	-0-	-209 B	-0-	88	1	1829	2	Y	4	4 8

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

11	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-	-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	56	1	1092	2	Y	1	1 8
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-	-0-
*02	1036 N	696	-0-	-340 B	-0-	33	1	661	2	Y	2	2 8
03	1147 N	932	-0-	-215 B	-0-	45	1	887	2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	982	-0-	-68 B	-0-	45	1	936	2	Y	1	1 8

-----  
 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

11	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	38	1	773	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	42	1	826	2	Y	-0-	-0-
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	44	1	831	2	Y	-0-	-0-
*02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	36	1	736	2	Y	1	1 8
03	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	36	1	741	2	Y	1	1 8

-----  
 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

11	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	76	1	1540	2	Y	1	1 8
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	89	1	1750	2	Y	1	1 8
01	1736 N	1518	-0-	-218 B	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-	-0-
*02	1512 N	1349	-0-	-163 B	-0-	64	1	1283	2	Y	2	2 8
03	1829 N	1242	-0-	-587 B	-0-	60	1	1181	2	Y	1	1 8
04	1470 N	1393	-0-	-77 B	-0-	64	1	1328	2	Y	1	1 8

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
11	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	33	1	672	2	Y	-0-	-0-
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	39	1	745	2	Y	-0-	-0-
*02	672 N	665	-0-	-7 B	-0-	31	1	633	2	Y	1	1 8
						1	9					
03	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	36	1	701	2	Y	-0-	-0-
*04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1 8
						1	9					
-----												
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 213420		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602			
-----												
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	727	2	N	-0-	-0-
12	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	39	1	759	2	N	-0-	-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	40	1	763	2	N	-0-	-0-
*02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	710	2	N	1	1 8
						1	9					
03	806 N	728	-0-	-78 B	-0-	35	1	693	2	N	-0-	-0-
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	33	1	692	2	N	1	1 8
						1	9					
-----												
WARREN, SM GUL		WELL #: 5		RRCID -> 213518		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038			
-----												
11	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	78	1	1582	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	1550 N	925	-0-	-625 B	-0-	45	1	880	2	Y	-0-	-0-
01	1612 N	278	-0-	-1334 B	-0-	14	1	264	2	Y	-0-	-0-
*02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	93	1	1879	2	Y	2	2 8
						2	9					
03	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	67	1	1319	2	Y	1	1 8
						1	9					
*04	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	67	1	1387	2	Y	2	2 8
						2	9					
-----												
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 213736		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830			
-----												
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	30	1	610	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	21	1	407	2	Y	1	1 8
						1	9					
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	30	1	579	2	Y	-0-	-0-
*02	588 N	582	-0-	-6 B	-0-	27	1	553	2	Y	2	2 8
						2	9					
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	34	1	670	2	Y	1	1 8
						1	9					
*04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	32	1	663	2	Y	1	1 8
						1	9					
-----												
BRIGHT		WELL #: 16		RRCID -> 213750		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904			
-----												
11	1110 N	1029	-0-	-81 B	-0-	48	1	980	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	53	1	1042	2	Y	1	1 8
						1	9					
01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-	-0-
*02	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	2	2 8
						2	9					
03	1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	44	1	853	2	Y	1	1 8
						1	9					
04	1050 N	945	-0-	-105 B	-0-	43	1	901	2	Y	1	1 8
						1	9					

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 213870		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11874 - 11630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		810 N	740	-0-	-70 B	-0-	35	1	705	2	Y	-0-			-0-
12		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	41	1	804	2	Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	41	1	778	2	Y	-0-			-0-
*02		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	671	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		837 N	830	-0-	-7 B	-0-	40	1	790	2	Y	-0-			-0-
*04		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
ALLRED		WELL #:		10		RRCID -> 213948		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 12041		PERF.11712 - 11974			
11		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	Y	-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	44	1	861	2	Y	-0-			-0-
01		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	39	1	750	2	Y	-0-			-0-
*02		728 N	408	-0-	-320 B	-0-	19	1	388	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03		899 N	422	-0-	-477 B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	319	-0-	-431 B	-0-	15	1	303	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
WARREN, SM GUL		WELL #:		7		RRCID -> 214061		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12146 - 12430			
11		2010 N	1958	-0-	-52 B	-0-	92	1	1865	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		2046 N	1859	-0-	-187 B	-0-	90	1	1768	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	103	1	1966	2	Y	-0-			-0-
*02		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	90	1	1823	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
03		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	103	1	2015	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*04		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	95	1	1973	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
-----															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		14		RRCID -> 214398		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11598 - 11868			
11		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	59	1	1209	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	60	1	1178	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-			-0-
*02		1176 N	756	-0-	-420 B	-0-	36	1	718	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1240 N	569	-0-	-671 B	-0-	28	1	540	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04		1440 N	913	-0-	-527 B	-0-	42	1	870	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 214401		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11494 - 11750			
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
12		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
*02		56 N	23	-0-	-33 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1550	-0-	-40 B	-0-	72 1	1477 2	Y	1	1 8		-0-
12	1674 N	1590	-0-	-84 B	-0-	1 9	1512 2	Y	1	1 8		-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1 9	1510 2	Y	-0-			-0-
*02	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	79 1	1397 2	Y	3	3 8		-0-
03	1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	69 1	1411 2	Y	1	1 8		-0-
04	1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-	3 9	1433 2	Y	2	2 8		-0-
						1 9						
						2 9						

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	40 1	809 2	Y	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	41 1	809 2	Y	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	63 1	1210 2	Y	-0-			-0-
*02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	46 1	926 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	50 1	972 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	50 1	1033 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

11	2730 X	1861	-0-	-869 B	-0-	87 1	1773 2	Y	1	1 8		-0-
12	2294 X	1544	-0-	-750 B	-0-	1 9	1468 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1953 X	1324	-0-	-629 B	-0-	66 1	1258 2	Y	-0-			-0-
*02	1736 N	413	-0-	-1323 B	-0-	20 1	393 2	Y	-0-			-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	172 1	3369 2	Y	-0-			-0-
*04	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	112 1	2319 2	Y	-0-			-0-

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	45 1	916 2	N	-0-			-0-
12	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	41 1	811 2	N	-0-			-0-
01	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	44 1	835 2	N	-0-			-0-
*02	896 N	858	-0-	-38 B	-0-	40 1	817 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	48 1	932 2	N	-0-			-0-
*04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	46 1	945 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

11	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	46 1	943 2	Y	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	50 1	987 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1023 N	787	-0-	-236 B	-0-	39 1	748 2	Y	-0-			-0-
*02	924 N	622	-0-	-302 B	-0-	29 1	591 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	47 1	922 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	40 1	830 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						





-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 216160			COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	-0-	47 1	962 2	Y	1	1 8	-0-			
12	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	-0-	52 1	1024 2	Y	1	1 8	-0-			
01	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	-0-	55 1	1050 2	Y	-0-					
*02	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	-0-	50 1	1007 2	Y	2	2 8	-0-			
03	1085 N	908	-0-	-177 B	-0-	-0-	44 1	864 2	Y	-0-					
04	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	-0-	45 1	935 2	Y	1	1 8	-0-			
-----															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 216186			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688			
11	1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	-0-	55 1	1121 2	Y	1	1 8	-0-			
12	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	-0-	58 1	1134 2	Y	1	1 8	-0-			
01	1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-	-0-	59 1	1118 2	Y	-0-					
*02	1092 N	1037	-0-	-55 B	-0-	-0-	49 1	986 2	Y	2	2 8	-0-			
03	1178 N	919	-0-	-259 B	-0-	-0-	45 1	873 2	Y	1	1 8	-0-			
*04	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	-0-	55 1	1147 2	Y	2	2 8	-0-			
-----															
WARE, J. F.			WELL #:		11	RRCID -> 216187			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		11	RRCID -> 216188			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638			
11	1410 N	1156	-0-	-254 B	-0-	-0-	54 1	1101 2	Y	1	1 8	-0-			
12	1302 N	1096	-0-	-206 B	-0-	-0-	53 1	1042 2	Y	1	1 8	-0-			
01	1178 N	968	-0-	-210 B	-0-	-0-	48 1	920 2	Y	-0-					
*02	1092 N	356	-0-	-736 B	-0-	-0-	17 1	337 2	Y	2	2 8	-0-			
03	1085 N	756	-0-	-329 B	-0-	-0-	37 1	718 2	Y	1	1 8	-0-			
04	930 N	747	-0-	-183 B	-0-	-0-	34 1	712 2	Y	1	1 8	-0-			
-----															
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		14	RRCID -> 216601			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11	1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	83	1	1699	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1860 N	1821	-0-	-39 B	-0-	88	1	1732	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-			-0-
*02	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	79	1	1585	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	87	1	1714	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1800 N	1749	-0-	-51 B	-0-	80	1	1667	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472														
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	959	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
12	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	51	1	1008	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-			-0-
*02	952 N	925	-0-	-27 B	-0-	44	1	879	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1050 N	949	-0-	-101 B	-0-	44	1	904	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530														
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154														
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	62	1	1266	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	73	1	1422	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1457 N	1442	-0-	-15 B	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-			-0-
*02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-	68	1	1339	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1089	-0-	-321 B	-0-	50	1	1039	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330														
11	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	92	1	1868	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	100	1	1957	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	113	1	2161	2	Y	-0-			-0-
*02	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	96	1	1940	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	2190 N	2097	-0-	-93 B	-0-	96	1	1999	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021											

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932  
 -----

11	1620	N	1212	-0-	-408	B	-0-	57	1	1154	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
12	1984	N	1218	-0-	-766	B	-0-	59	1	1158	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
01	1457	N	1156	-0-	-301	B	-0-	58	1	1098	2	Y	-0-		-0-
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1776	2	Y	3	3 8	-0-
								3	9						
03	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1737	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
04	1110	N	677	-0-	-433	B	-0-	31	1	645	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						

-----  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014  
 -----

11	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	31	1	629	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
12	682	N	297	-0-	-385	B	-0-	14	1	283	2	Y	-0-		-0-
01	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-		-0-
*02	616	N	591	-0-	-25	B	-0-	28	1	561	2	Y	2	2 8	-0-
								2	9						
03	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	28	1	542	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1898	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						

-----  
 BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862  
 -----

11	1620	N	1538	-0-	-82	B	-0-	72	1	1465	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
12	1705	N	1624	-0-	-81	B	-0-	79	1	1544	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
01	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-		-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1424	2	Y	3	3 8	-0-
								3	9						
03	1612	N	1567	-0-	-45	B	-0-	76	1	1490	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
04	1620	N	1565	-0-	-55	B	-0-	72	1	1491	2	Y	2	2 8	-0-
								2	9						

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854  
 -----

11	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	49	1	990	2	Y	-0-		-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1013	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
01	1054	N	974	-0-	-80	B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-		-0-
*02	980	N	824	-0-	-156	B	-0-	39	1	783	2	Y	2	2 8	-0-
								2	9						
03	1054	N	752	-0-	-302	B	-0-	36	1	715	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
04	930	N	889	-0-	-41	B	-0-	41	1	847	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	69	1	1362	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	70	1	1331	2	Y	-0-			-0-
*02	1288 N	1219	-0-	-69 B	-0-	57	1	1160	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1426 N	1328	-0-	-98 B	-0-	64	1	1263	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	57	1	1178	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946														
11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	72	1	1473	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	77	1	1514	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	80	1	1518	2	Y	-0-			-0-
*02	1456 N	1441	-0-	-15 B	-0-	68	1	1371	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	67	1	1311	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*04	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	73	1	1517	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330														
11	2100 N	1998	-0-	-102 B	-0-	93	1	1904	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	105	1	2059	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	122	1	2331	2	Y	-0-			-0-
*02	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	92	1	1847	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	2634 X	2634	-0-	-0- B	-0-	128	1	2505	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*04	2506 X	2506	-0-	-0- B	-0-	115	1	2389	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250														
11	2010 N	1892	-0-	-118 B	-0-	88	1	1803	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2170 N	2020	-0-	-150 B	-0-	98	1	1921	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	115	1	2184	2	Y	-0-			-0-
*02	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	98	1	1977	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	113	1	2215	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	2220 N	2052	-0-	-168 B	-0-	94	1	1956	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	30 1	608 2	N	-0-			-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	30 1	596 2	N	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	34 1	641 2	N	-0-			-0-
*02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	30 1	596 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	33 1	648 2	N	-0-			-0-
04	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	28 1	577 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760  
 -----

11	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	42 1	855 2	Y	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	46 1	911 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	48 1	912 2	Y	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	40 1	806 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	44 1	868 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	930 N	702	-0-	-228 B	-0-	32 1	669 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878  
 -----

11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	60 1	1213 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	62 1	1211 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	66 1	1259 2	Y	-0-			-0-
*02	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	56 1	1121 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	59 1	1148 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1290 N	902	-0-	-388 B	-0-	41 1	860 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434  
 -----

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

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754  
 -----

11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	100 1	2039 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	97 1	1909 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	107 1	2034 2	Y	-0-			-0-
*02	1988 N	1811	-0-	-177 B	-0-	85 1	1723 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	2015 N	1849	-0-	-166 B	-0-	90 1	1758 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	2070 N	1937	-0-	-133 B	-0-	89 1	1846 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	91	1	1861	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	97	1	1901	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1984 N	1981	-0-	-3 B	-0-	99	1	1882	2	Y	-0-			-0-
*02	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	87	1	1747	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1984 N	1811	-0-	-173 B	-0-	88	1	1722	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1920 N	1802	-0-	-118 B	-0-	83	1	1717	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100														
11	2640 N	2166	-0-	-474 B	-0-	101	1	2064	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2604 N	2300	-0-	-304 B	-0-	112	1	2187	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2542 N	2305	-0-	-237 B	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-			-0-
*02	2016 N	1945	-0-	-71 B	-0-	92	1	1850	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	136	1	2670	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*04	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	128	1	2649	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852														
11	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	60	1	1183	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1302 N	1124	-0-	-178 B	-0-	56	1	1068	2	Y	-0-			-0-
*02	1204 N	1088	-0-	-116 B	-0-	51	1	1035	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1240 N	1169	-0-	-71 B	-0-	57	1	1111	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	58	1	1202	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----														
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418														
11	1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-			-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	66	1	1290	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*02	1008 N	807	-0-	-201 B	-0-	38	1	767	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	62	1	1223	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	57	1	1189	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
PERRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219486		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55 1	1125 2	Y	-0-		-0-
12	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	42 1	831 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	611	-0-	-319 B	-0-	30 1	581 2	Y	-0-		-0-
*02	1092 N	663	-0-	-429 B	-0-	31 1	631 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	41 1	812 2	Y	-0-		-0-
*04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	39 1	801 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 4		RRCID -> 219503		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 219671		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746			
11	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	51 1	1041 2	N	-0-		-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	59 1	1149 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	58 1	1105 2	N	-0-		-0-
*02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	51 1	1035 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	1209 N	983	-0-	-226 B	-0-	48 1	935 2	N	-0-		-0-
*04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	53 1	1108 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 15		RRCID -> 219698		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936			
11	900 N	890	-0-	-10 B	-0-	42 1	848 2	Y	-0-		-0-
12	961 N	944	-0-	-17 B	-0-	46 1	898 2	Y	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	46 1	874 2	Y	-0-		-0-
*02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	40 1	813 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
03	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	43 1	842 2	Y	-0-		-0-
04	900 N	656	-0-	-244 B	-0-	30 1	625 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
ALLRED		WELL #: 15		RRCID -> 219708		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
NEWSOME -A-		WELL #: 8		RRCID -> 219710		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	82 1	1664 2	Y	1	1 8	-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	87 1	1714 2	Y	1	1 8	-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	96 1	1838 2	Y	-0-		-0-
*02	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	79 1	1585 2	Y	3	3 8	-0-
03	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	85 1	1661 2	Y	1	1 8	-0-
04	1860 N	1246	-0-	-614 B	-0-	57 1	1187 2	Y	2	2 8	-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 219716		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184		
11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	71 1	1439 2	Y	1	1 8	-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	74 1	1456 2	Y	1	1 8	-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	87 1	1651 2	Y	-0-		-0-
*02	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	69 1	1383 2	Y	2	2 8	-0-
03	1519 N	1382	-0-	-137 B	-0-	67 1	1314 2	Y	1	1 8	-0-
04	1680 N	1492	-0-	-188 B	-0-	69 1	1421 2	Y	2	2 8	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219718		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898		
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	37 1	749 2	Y	-0-		-0-
12	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	39 1	762 2	Y	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	41 1	783 2	Y	-0-		-0-
*02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	33 1	661 2	Y	1	1 8	-0-
03	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	30 1	591 2	Y	-0-		-0-
*04	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	41 1	850 2	Y	1	1 8	-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686		
11	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	39 1	799 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	42 1	825 2	Y	-0-		-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	43 1	827 2	Y	-0-		-0-
*02	784 N	776	-0-	-8 B	-0-	37 1	738 2	Y	1	1 8	-0-
03	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	39 1	756 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	493	-0-	-347 B	-0-	23 1	469 2	Y	1	1 8	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 14		RRCID -> 221189		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752		
11	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	38 1	777 2	Y	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	43 1	851 2	Y	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	45 1	852 2	Y	-0-		-0-
*02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	39 1	791 2	Y	1	1 8	-0-
03	899 N	730	-0-	-169 B	-0-	35 1	695 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	38 1	781 2	Y	1	1 8	-0-



-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	-0-	81	1	1653	2	Y	1	1	8	-0-
12	2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	1	1	8	-0-
01	1829 N	1504	-0-	-325 B	-0-	-0-	75	1	1429	2	Y	-0-			-0-
*02	1624 N	1514	-0-	-110 B	-0-	-0-	71	1	1441	2	Y	2	2	8	-0-
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	1	1	8	-0-
*04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	-0-	72	1	1484	2	Y	2	2	8	-0-
-----															
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236															
11	690 N	11	-0-	-679 B	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	7	-0-	-675 B	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770															
11	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	-0-	57	1	1168	2	N	-0-			-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	-0-	61	1	1192	2	N	1	1	8	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	-0-	64	1	1217	2	N	-0-			-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	-0-	55	1	1100	2	N	2	2	8	-0-
03	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	-0-	57	1	1122	2	N	1	1	8	-0-
04	1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	-0-	50	1	1043	2	N	1	1	8	-0-
-----															
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748															
11	360 N	94	-0-	-266 B	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	88	-0-	-253 B	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	48	-0-	-231 B	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	8	-0-
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-			-0-
*04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	1	1	8	-0-
-----															
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960															
11	1530 X	1437	-0-	-93 B	-0-	-0-	67	1	1369	2	N	1	1	8	-0-
12	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	-0-	56	1	1089	2	N	1	1	8	-0-
01	1395 N	1232	-0-	-163 B	-0-	-0-	61	1	1171	2	N	-0-			-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	3	3	8	-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	-0-	71	1	1382	2	N	1	1	8	-0-
*04	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	-0-	68	1	1400	2	N	2	2	8	-0-
-----															

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ODOM, JR GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222442		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12328		PERF.12030 - 12354	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	103 1	2100 2	Y	1	1 8	-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	112 1	2190 2	Y	1	1 8	-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	114 1	2173 2	Y	-0-		-0-
*02	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	97 1	1956 2	Y	3	3 8	-0-
03	2294 N	2251	-0-	-43 B	-0-	109 1	2141 2	Y	1	1 8	-0-
04	2220 N	2215	-0-	-5 B	-0-	102 1	2111 2	Y	2	2 8	-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 222444		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12163		PERF.11972 - 12156	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	85 1	1724 2	Y	1	1 8	-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	93 1	1817 2	Y	1	1 8	-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	112 1	2133 2	Y	-0-		-0-
*02	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	90 1	1808 2	Y	3	3 8	-0-
03	1922 N	1866	-0-	-56 B	-0-	91 1	1774 2	Y	1	1 8	-0-
04	2160 N	1673	-0-	-487 B	-0-	77 1	1594 2	Y	2	2 8	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 3		RRCID -> 222456		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11870 - 12118	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	61 1	1247 2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	47 1	922 2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	744	-0-	-434 B	-0-	37 1	707 2	Y	-0-		-0-
*02	1232 N	866	-0-	-366 B	-0-	41 1	824 2	Y	1	1 8	-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	60 1	1177 2	Y	-0-		-0-
*04	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	58 1	1203 2	Y	1	1 8	-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222509		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11826 - 11970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	55 1	1127 2	Y	1	1 8	-0-
12	1271 N	975	-0-	-296 B	-0-	47 1	927 2	Y	1	1 8	-0-
01	1054 N	791	-0-	-263 B	-0-	39 1	752 2	Y	-0-		-0-
*02	1092 N	1007	-0-	-85 B	-0-	47 1	958 2	Y	2	2 8	-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	70 1	1381 2	Y	1	1 8	-0-
*04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	66 1	1375 2	Y	1	1 8	-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	34 1	697 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	35 1	687 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	36 1	693 2	Y	-0-			-0-
*02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	32 1	648 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	34 1	664 2	Y	-0-			-0-
04	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	32 1	663 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

11	2010 N	1313	-0-	-697 B	-0-	61 1	1251 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	86 1	1679 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	2015 N	1939	-0-	-76 B	-0-	97 1	1842 2	Y	-0-			-0-
*02	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	75 1	1521 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95 1	1861 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1890 N	1610	-0-	-280 B	-0-	74 1	1534 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

-----  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	80 1	1621 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	85 1	1658 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	102 1	1951 2	Y	-0-			-0-
*02	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	96 1	1930 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95 1	1861 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1980 N	1889	-0-	-91 B	-0-	87 1	1800 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

-----  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

11	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	72 1	1473 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1674 N	1594	-0-	-80 B	-0-	77 1	1516 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	81 1	1542 2	Y	-0-			-0-
*02	1456 N	1385	-0-	-71 B	-0-	65 1	1318 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1581 N	1478	-0-	-103 B	-0-	72 1	1405 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1560 N	1495	-0-	-65 B	-0-	69 1	1424 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	976	-0-	-264 B	-0-	47	1	929	2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	962	-0-	-278 B	-0-	48	1	914	2	Y	-0-		-0-
*02	1204 N	898	-0-	-306 B	-0-	42	1	856	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	387	-0-	-574 B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-		-0-
*04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-		-0-

-----

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

11	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	73	1	1482	2	Y	1	1 8	-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	78	1	1533	2	Y	1	1 8	-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-		-0-
*02	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	70	1	1411	2	Y	2	2 8	-0-
03	1612 N	1534	-0-	-78 B	-0-	74	1	1459	2	Y	1	1 8	-0-
04	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	65	1	1344	2	Y	1	1 8	-0-

-----

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

11	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	77	1	1576	2	Y	1	1 8	-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	80	1	1574	2	Y	1	1 8	-0-
01	1860 N	1687	-0-	-173 B	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-		-0-
*02	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	73	1	1472	2	Y	-0-		-0-
03	1643 N	1545	-0-	-98 B	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-		-0-
04	1620 N	1561	-0-	-59 B	-0-	72	1	1489	2	Y	-0-		-0-

-----

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

11	3780 X	2438	-0-	-1342 B	-0-	114	1	2323	2	Y	1	1 8	-0-
12	3906 X	1739	-0-	-2167 B	-0-	84	1	1654	2	Y	1	1 8	-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					Y	-0-		-0-
*02	2436 X	418	-0-	-2018 B	-0-	20	1	396	2	Y	2	2 8	-0-
03	2666 X	179	-0-	-2487 B	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	67	-0-	-2363 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-

-----

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	90	1	1843	2	Y	1	1 8	-0-
12	1984 N	1890	-0-	-94 B	-0-	92	1	1797	2	Y	1	1 8	-0-
01	2046 N	1780	-0-	-266 B	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-		-0-
*02	1792 N	1784	-0-	-8 B	-0-	84	1	1697	2	Y	3	3 8	-0-
03	1891 N	1791	-0-	-100 B	-0-	87	1	1703	2	Y	1	1 8	-0-
*04	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	84	1	1736	2	Y	2	2 8	-0-

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 8		RRCID -> 224003		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1260 N	1254	-0-	-6 B	-0-	59 1	1194 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	62 1	1225 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	66 1	1249 2	Y	-0-		-0-	
*02	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	56 1	1127 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	60 1	1180 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	58 1	1200 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
-----												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 6		RRCID -> 224032		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148		
11	2700 X	1834	-0-	-866 B	-0-	86 1	1747 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	2356 X	1914	-0-	-442 B	-0-	93 1	1820 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	2201 X	1999	-0-	-202 B	-0-	100 1	1899 2	Y	-0-		-0-	
*02	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	100 1	2026 2	Y	5	5 8	-0-	
						6 9						
03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	98 1	1925 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*04	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	92 1	1904 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
-----												
PERRY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 224339		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948		
11	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	81 1	1641 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	90 1	1758 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	90 1	1720 2	Y	-0-		-0-	
*02	1596 N	1372	-0-	-224 B	-0-	65 1	1304 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
03	1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	85 1	1666 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*04	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	81 1	1689 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
-----												
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 224350		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138		
11	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	67 1	1356 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1643 N	543	-0-	-1100 B	-0-	26 1	516 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1147 N	970	-0-	-177 B	-0-	48 1	922 2	Y	-0-		-0-	
*02	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	70 1	1420 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
03	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	83 1	1630 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*04	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	80 1	1658 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
-----												
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 224386		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046		
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	19 1	385 2	Y	-0-		-0-	
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	20 1	396 2	Y	-0-		-0-	
01	434 N	36	-0-	-398 B	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-	
*02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		-0-	

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	34	1	694	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-			-0-
*02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	32	1	656	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	34	1	712	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760  
 -----

11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	53	1	1084	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99 B	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	51	1	980	2	Y	-0-			-0-
*02	1064 N	957	-0-	-107 B	-0-	45	1	910	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	56	1	1095	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	52	1	1073	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804  
 -----

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

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798  
 -----

11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-			-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	50	1	1013	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-			-0-
*04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	50	1	1034	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024  
 -----

11	2700 N	2677	-0-	-23 B	-0-	125	1	2551	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	150	1	2945	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2852 N	2671	-0-	-181 B	-0-	133	1	2538	2	Y	-0-			-0-
*02	2632 X	2516	-0-	-116 B	-0-	119	1	2394	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
03	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	157	1	3068	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	3000 X	2169	-0-	-831 B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-	-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-	-0-
01		1098 N	1098	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-	-0-
*02		1008 N	923	-0-	-85	B	-0-	44	1	878	2	Y	1	1 8
								1	9					
03		1085 N	1066	-0-	-19	B	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-	-0-
*04		1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1175	2	Y	1	1 8
								1	9					
-----														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612														
11		1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1085	2	Y	1	1 8
								1	9					
12		1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1073	2	Y	1	1 8
								1	9					
01		1209 N	1188	-0-	-21	B	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-	-0-
*02		1064 N	834	-0-	-230	B	-0-	39	1	795	2	Y	-0-	-0-
03		1116 N	818	-0-	-298	B	-0-	40	1	778	2	Y	-0-	-0-
*04		1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-	-0-
-----														
WARREN, SM GUL1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018														
11		785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	37	1	748	2	Y	-0-	-0-
12		949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	46	1	903	2	Y	-0-	-0-
01		935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	47	1	888	2	Y	-0-	-0-
*02		878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	41	1	836	2	Y	1	1 8
								1	9					
03		961 N	916	-0-	-45	B	-0-	44	1	872	2	Y	-0-	-0-
*04		937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	43	1	893	2	Y	1	1 8
								1	9					
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098														
11		1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1497	2	Y	1	1 8
								1	9					
12		1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1550	2	Y	1	1 8
								1	9					
01		1550 N	1277	-0-	-273	B	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-	-0-
*02		1456 N	1228	-0-	-228	B	-0-	58	1	1168	2	Y	2	2 8
								2	9					
03		1643 N	736	-0-	-907	B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-	-0-
04		1230 N	1031	-0-	-199	B	-0-	47	1	983	2	Y	1	1 8
								1	9					
-----														
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014														
11		1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1691	2	Y	1	1 8
								1	9					
12		1860 N	1809	-0-	-51	B	-0-	88	1	1720	2	Y	1	1 8
								1	9					
01		1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1874	2	Y	-0-	-0-
*02		1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1585	2	Y	3	3 8
								3	9					
03		1859 N	1859	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1768	2	Y	1	1 8
								1	9					
04		1920 N	1823	-0-	-97	B	-0-	84	1	1737	2	Y	2	2 8
								2	9					

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1446	-0-	-24 B	-0-	68	1	1377	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	79	1	1553	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	80	1	1529	2	N	-0-		-0-
*02	1344 N	1343	-0-	-1 B	-0-	63	1	1278	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	66	1	1294	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1470 N	1434	-0-	-36 B	-0-	66	1	1367	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

-----

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

11	1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	82	1	1673	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2139 N	609	-0-	-1530 B	-0-	30	1	579	2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	207	-0-	-1684 B	-0-	10	1	197	2	Y	-0-		-0-
*02	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	170	1	3426	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	111	1	2176	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	53	1	1030	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	51	1	977	2	Y	-0-		-0-
*02	952 N	889	-0-	-63 B	-0-	42	1	845	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	45	1	881	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	841	-0-	-149 B	-0-	39	1	801	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

11	2250 N	2146	-0-	-104 B	-0-	100	1	2045	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2294 N	1764	-0-	-530 B	-0-	86	1	1677	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2263 N	2181	-0-	-82 B	-0-	109	1	2072	2	Y	-0-		-0-
*02	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	98	1	1984	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	110	1	2150	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*04	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	106	1	2193	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	42	1	849	2	Y	-0-				-0-
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	44	1	858	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	857	2	Y	-0-				-0-
*02	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	39	1	791	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
03	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	39	1	766	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
-----															
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178															
11	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	131	1	2660	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
12	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	139	1	2733	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
01	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	145	1	2764	2	Y	-0-				-0-
*02	2604 X	2159	-0-	-445 B	-0-	102	1	2053	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
03	2883 X	2559	-0-	-324 B	-0-	124	1	2434	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
*04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	132	1	2739	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
-----															
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718															
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	34	1	694	2	N	-0-				-0-
12	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	29	1	574	2	N	-0-				-0-
01	868 N	543	-0-	-325 B	-0-	27	1	516	2	N	-0-				-0-
*02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	32	1	647	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	37	1	725	2	N	-0-				-0-
*04	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	37	1	763	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
-----															
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054															
11	2490 X	1279	-0-	-1211 B	-0-	60	1	1218	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
12	2449 X	1176	-0-	-1273 B	-0-	57	1	1118	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
01	2201 X	1066	-0-	-1135 B	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-				-0-
*02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
03	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	110	1	2153	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
*04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	100	1	2069	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
-----															
WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872															
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	8	1	164	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	9	1	173	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				-0-

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE							
11	1380 N	1370 -0- -10 B -0-	64 1 1305 2 Y	1	1 8	-0-							
12	1465 N	1465 -0- -0- B -0-	71 1 1393 2 Y	1	1 8	-0-							
01	1457 N	1429 -0- -28 B -0-	71 1 1358 2 Y	-0-		-0-							
*02	1378 N	1378 -0- -0- B -0-	65 1 1311 2 Y	2	2 8	-0-							
03	1457 N	1433 -0- -24 B -0-	70 1 1362 2 Y	1	1 8	-0-							
04	1380 N	1235 -0- -145 B -0-	57 1 1177 2 Y	1	1 8	-0-							
-----													
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152													
11	1462 N	1462 -0- -0- B -0-	68 1 1393 2 Y	1	1 8	-0-							
12	1891 N	959 -0- -932 B -0-	46 1 912 2 Y	1	1 8	-0-							
01	1736 N	802 -0- -934 B -0-	40 1 762 2 Y	-0-		-0-							
*02	1372 N	993 -0- -379 B -0-	47 1 946 2 Y	-0-		-0-							
03	1578 N	1578 -0- -0- B -0-	77 1 1501 2 Y	-0-		-0-							
*04	1737 N	1737 -0- -0- B -0-	80 1 1657 2 Y	-0-		-0-							
-----													
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982													
11	810 N	667 -0- -143 B -0-	31 1 636 2 Y	-0-		-0-							
12	724 N	724 -0- -0- B -0-	35 1 689 2 Y	-0-		-0-							
01	620 N	59 -0- -561 B -0-	3 1 56 2 Y	-0-		-0-							
*02	616 N	-0- -0- -616 B -0-		-0-		-0-							
03	713 N	-0- -0- -713 B -0-		-0-		-0-							
04	60 N	-0- -0- -60 B -0-		-0-		-0-							
-----													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114													
11	1859 N	1859 -0- -0- B -0-	87 1 1771 2 Y	1	1 8	-0-							
12	2294 N	2230 -0- -64 B -0-	108 1 2121 2 Y	1	1 8	-0-							
01	2031 N	2031 -0- -0- B -0-	101 1 1930 2 Y	-0-		-0-							
*02	1944 N	1944 -0- -0- B -0-	92 1 1849 2 Y	3	3 8	-0-							
03	2232 N	1985 -0- -247 B -0-	96 1 1888 2 Y	1	1 8	-0-							
04	1980 N	1871 -0- -109 B -0-	86 1 1783 2 Y	2	2 8	-0-							
-----													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156													
11	1709 N	1709 -0- -0- B -0-	80 1 1628 2 Y	1	1 8	-0-							
12	1699 N	1699 -0- -0- B -0-	82 1 1616 2 Y	1	1 8	-0-							
01	1860 N	1644 -0- -216 B -0-	82 1 1562 2 Y	-0-		-0-							
*02	1596 N	1479 -0- -117 B -0-	70 1 1407 2 Y	2	2 8	-0-							
03	1705 N	1588 -0- -117 B -0-	77 1 1510 2 Y	1	1 8	-0-							
04	1590 N	1528 -0- -62 B -0-	70 1 1457 2 Y	1	1 8	-0-							
-----													

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	42	1	863 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	45	1	881 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	47	1	894 2	Y	-0-			-0-
*02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	42	1	857 2	Y	2	2 8		-0-
						2	9						
03	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	46	1	898 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
*04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	44	1	912 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746  
 -----

11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	47	1	957 2	N	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	52	1	1016 2	N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	987 2	N	-0-			-0-
*02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	948 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
03	1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	44	1	855 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	961	-0-	-59 B	-0-	44	1	916 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374  
 -----

11	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	98	1	1990 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	2573 N	2129	-0-	-444 B	-0-	103	1	2025 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
01	2356 N	1624	-0-	-732 B	-0-	81	1	1543 2	Y	-0-			-0-
*02	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	112	1	2266 2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	2100	-0-	-39 B	-0-	102	1	1998 2	Y	-0-			-0-
*04	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	103	1	2129 2	Y	-0-			-0-

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542  
 -----

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

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164  
 -----

11	2760 X	1992	-0-	-768 B	-0-	93	1	1898 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
12	2852 X	2035	-0-	-817 B	-0-	99	1	1935 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
01	2604 X	1904	-0-	-700 B	-0-	95	1	1809 2	Y	-0-			-0-
*02	2352 X	1779	-0-	-573 B	-0-	84	1	1695 2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	2183	-0-	-235 B	-0-	106	1	2077 2	Y	-0-			-0-
*04	2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	95	1	1961 2	Y	-0-			-0-



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WARE, J. F.		WELL #: 13		RRCID -> 229250		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11802 - 12032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	37	1 747	2 Y	-0-		-0-
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	40	1 781	2 Y	-0-		-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	41	1 782	2 Y	-0-		-0-
*02	728 N	698	-0-	-30 B	-0-	33	1 664	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39	1 772	2 Y	-0-		-0-
04	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	36	1 753	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 13		RRCID -> 229251		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11552 - 11794	
11	900 N	838	-0-	-62 B	-0-	39	1 799	2 Y	-0-		-0-
12	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	43	1 837	2 Y	-0-		-0-
01	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	45	1 865	2 Y	-0-		-0-
*02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	39	1 797	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
03	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	41	1 803	2 Y	-0-		-0-
04	870 N	313	-0-	-557 B	-0-	14	1 298	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
NEWSOME -A-		WELL #: 13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11884 - 12166	
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	45	1 919	2 Y	-0-		-0-
12	1085 N	997	-0-	-88 B	-0-	48	1 949	2 Y	-0-		-0-
01	1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	52	1 993	2 Y	-0-		-0-
*02	896 N	805	-0-	-91 B	-0-	38	1 766	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
03	992 N	819	-0-	-173 B	-0-	40	1 779	2 Y	-0-		-0-
04	1020 N	727	-0-	-293 B	-0-	33	1 693	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
WARREN, SM GUL		WELL #: 11		RRCID -> 229329		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11736 - 11984	
11	1740 N	1652	-0-	-88 B	-0-	77	1 1574	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
12	1736 N	891	-0-	-845 B	-0-	43	1 848	2 Y	-0-		-0-
01	1736 N	261	-0-	-1475 B	-0-	13	1 248	2 Y	-0-		-0-
*02	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	131	1 2649	2 Y	2	2 8	-0-
						2	9				
03	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	89	1 1743	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
*04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	81	1 1675	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230041		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11981		PERF.11846 - 12032	
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	53	1 1083	2 Y	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	49	1 965	2 Y	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	54	1 1028	2 Y	-0-		-0-
*02	1064 N	948	-0-	-116 B	-0-	45	1 902	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
03	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	48	1 941	2 Y	-0-		-0-
*04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	59	1 1216	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
ODOM, JR GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	230087	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	12134 - 12240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1890 N	1392	-0-	-498 B	-0-	65 1	1326 2	Y	1	1	8	-0-	
12	2015 N	1114	-0-	-901 B	-0-	54 1	1059 2	Y	1	1	8	-0-	
01	1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	86 1	1630 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1288 N	2	-0-	-1286 B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	12	RRCID ->	230088	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	11586 - 11880	
11	1590 N	1315	-0-	-275 B	-0-	61 1	1253 2	Y	1	1	8	-0-	
12	1674 N	1224	-0-	-450 B	-0-	59 1	1164 2	Y	1	1	8	-0-	
01	1426 N	1163	-0-	-263 B	-0-	58 1	1105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	71 1	1442 2	Y	2	2	8	-0-	
03	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	84 1	1655 2	Y	1	1	8	-0-	
*04	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	70 1	1459 2	Y	1	1	8	-0-	
-----													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	16	RRCID ->	230129	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	11674 - 11914	
11	900 N	837	-0-	-63 B	-0-	39 1	798 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	43 1	843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	46 1	884 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	784 N	768	-0-	-16 B	-0-	36 1	731 2	Y	1	1	8	-0-	
03	899 N	738	-0-	-161 B	-0-	36 1	702 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	42 1	864 2	Y	1	1	8	-0-	
-----													
BARNES, DA GU 1			WELL #:	10	RRCID ->	230152	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	12383	PERF.	11934 - 12214	
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	26 1	521 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	180	-0-	-316 B	-0-	9 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	295	-0-	-201 B	-0-	15 1	280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	504 N	204	-0-	-300 B	-0-	10 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	13 1	253 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	25 1	523 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	15	RRCID ->	230154	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11858 - 12096	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	45	1	916	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	755	-0-	-237 B	-0-	37	1	718	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	295	-0-	-728 B	-0-	15	1	280	2	Y	-0-			-0-
*02	896 N	233	-0-	-663 B	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	744 N	455	-0-	-289 B	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-
*04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	17	1	344	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810  
 -----

11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	33	1	663	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	679	-0-	-96 B	-0-	33	1	646	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	503	-0-	-179 B	-0-	25	1	478	2	Y	-0-			-0-
*02	644 N	481	-0-	-163 B	-0-	23	1	457	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	34	1	666	2	Y	-0-			-0-
*04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	32	1	667	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170  
 -----

11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	79	1	1603	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	84	1	1643	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	92	1	1755	2	Y	-0-			-0-
*02	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	81	1	1627	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	83	1	1622	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1800 N	1589	-0-	-211 B	-0-	73	1	1514	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722  
 -----

11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696  
 -----

11	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	26	1	509	2	Y	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	29	1	548	2	Y	-0-			-0-
*02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	23	1	468	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	26	1	505	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	25	1	513	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
11		1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	58 1	1175 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
12		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	77 1	1503 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
01		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	75 1	1424 2	Y	-0-				-0-
*02		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	63 1	1270 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
03		1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	71 1	1390 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
04		1440 N	1307	-0-	-133 B	-0-	60 1	1246 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664														
11		1320 N	1279	-0-	-41 B	-0-	60 1	1218 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
12		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	63 1	1241 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
01		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	66 1	1260 2	Y	-0-				-0-
*02		1204 N	1195	-0-	-9 B	-0-	56 1	1137 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
03		1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	61 1	1193 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
04		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	57 1	1179 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
-----														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076														
11		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	77 1	1573 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
12		1798 N	1661	-0-	-137 B	-0-	81 1	1579 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
01		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	88 1	1686 2	Y	-0-				-0-
*02		1540 N	1504	-0-	-36 B	-0-	71 1	1433 2	Y	-0-				-0-
03		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	84 1	1640 2	Y	-0-				-0-
04		1710 N	1681	-0-	-29 B	-0-	77 1	1604 2	Y	-0-				-0-
-----														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420														
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
-----														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002														
11		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	62 1	1270 2	Y	-0-				-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	70 1	1380 2	Y	-0-				-0-
01		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	70 1	1329 2	Y	-0-				-0-
*02		1232 N	1010	-0-	-222 B	-0-	48 1	961 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
03		1457 N	1217	-0-	-240 B	-0-	59 1	1158 2	Y	-0-				-0-
04		1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	58 1	1203 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							

-----																			
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648															
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		16		RRCID ->		233740		COMPL. DATE		09/17/2007		TOTAL DEPTH		12690		PERF.12366 - 12548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																			
11		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-		75 1	1521 2	Y			1	1	8				-0-
12		1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-		77 1	1501 2	Y			1	1	8				-0-
01		1705 N	1521	-0-	-184 B	-0-		76 1	1445 2	Y			-0-						-0-
*02		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-		123 1	2486 2	Y			3	3	8				-0-
03		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-		89 1	1734 2	Y			1	1	8				-0-
04		1470 N	485	-0-	-985 B	-0-		22 1	462 2	Y			1	1	8				-0-
-----																			
-----																			
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID ->		233867		COMPL. DATE		08/17/2007		TOTAL DEPTH		11660		PERF.11274 - 11544	
-----																			
11		894 N	894	-0-	-0- B	-0-		42 1	852 2	Y			-0-						-0-
12		961 N	959	-0-	-2 B	-0-		47 1	912 2	Y			-0-						-0-
01		960 N	960	-0-	-0- B	-0-		48 1	912 2	Y			-0-						-0-
*02		882 N	882	-0-	-0- B	-0-		42 1	838 2	Y			2	2	8				-0-
03		961 N	930	-0-	-31 B	-0-		45 1	885 2	Y			-0-						-0-
*04		956 N	956	-0-	-0- B	-0-		44 1	911 2	Y			1	1	8				-0-
-----																			
-----																			
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		14		RRCID ->		233871		COMPL. DATE		08/03/2007		TOTAL DEPTH		12378		PERF.11900 - 12242	
-----																			
11		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-		75 1	1532 2	Y			1	1	8				-0-
12		1829 N	1730	-0-	-99 B	-0-		84 1	1645 2	Y			1	1	8				-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-		90 1	1710 2	Y			-0-						-0-
*02		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-		79 1	1602 2	Y			2	2	8				-0-
03		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-		86 1	1691 2	Y			1	1	8				-0-
*04		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-		82 1	1702 2	Y			2	2	8				-0-
-----																			
-----																			
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		6		RRCID ->		234098		COMPL. DATE		08/23/2007		TOTAL DEPTH		12935		PERF.12498 - 12756	
-----																			
11		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-		75 1	1523 2	Y			1	1	8				-0-
12		2201 N	1781	-0-	-420 B	-0-		86 1	1694 2	Y			1	1	8				-0-
01		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-		92 1	1747 2	Y			-0-						-0-
*02		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-		75 1	1514 2	Y			-0-						-0-
03		1767 N	1675	-0-	-92 B	-0-		81 1	1594 2	Y			-0-						-0-
04		1770 N	1607	-0-	-163 B	-0-		74 1	1533 2	Y			-0-						-0-
-----																			
-----																			
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		7		RRCID ->		234110		COMPL. DATE		08/22/2007		TOTAL DEPTH		12835		PERF.12382 - 12620	
-----																			
11		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-		70 1	1433 2	Y			1	1	8				-0-
12		1767 N	1529	-0-	-238 B	-0-		74 1	1454 2	Y			1	1	8				-0-
01		1674 N	1557	-0-	-117 B	-0-		78 1	1479 2	Y			-0-						-0-
*02		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-		68 1	1364 2	Y			-0-						-0-
03		1519 N	1378	-0-	-141 B	-0-		67 1	1311 2	Y			-0-						-0-
04		1500 N	1261	-0-	-239 B	-0-		58 1	1203 2	Y			-0-						-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	N	-0-			-0-
*02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	948	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	27	1	522	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	671	-0-	-499 B	-0-	31	1	639	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814  
 -----

11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1167	-0-	-259 B	-0-	57	1	1110	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	744	-0-	-682 B	-0-	37	1	707	2	Y	-0-			-0-
*02	1484 N	1238	-0-	-246 B	-0-	58	1	1178	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	54	1	1050	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	49	1	1026	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792  
 -----

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630  
 -----

11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	63	1	1240	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1240 N	912	-0-	-328 B	-0-	45	1	867	2	Y	-0-			-0-
*02	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	67	1	1312	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1229	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470  
 -----

11	2220 N	1965	-0-	-255 B	-0-	92	1	1872	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2759 N	1964	-0-	-795 B	-0-	95	1	1868	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2604 N	2586	-0-	-18 B	-0-	129	1	2457	2	Y	-0-			-0-
*02	2492 X	2314	-0-	-178 B	-0-	109	1	2205	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2425	-0-	-179 B	-0-	118	1	2307	2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	2211	-0-	-279 B	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-			-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2673	-0-	-27 B	-0-	125	1	2547	2	Y	1	1	8			-0-
12	2821 X	2778	-0-	-43 B	-0-	135	1	2641	2	Y	2	2	8			-0-
01	2821 X	2769	-0-	-52 B	-0-	138	1	2631	2	Y	-0-					-0-
*02	2551 X	2551	-0-	-0- B	-0-	120	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	2790 X	2629	-0-	-161 B	-0-	128	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	2573	-0-	-127 B	-0-	118	1	2455	2	Y	-0-					-0-

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488  
 -----

11	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	121	1	2462	2	Y	1	1	8			-0-
12	2759 X	2662	-0-	-97 B	-0-	129	1	2532	2	Y	1	1	8			-0-
01	2759 X	2584	-0-	-175 B	-0-	129	1	2455	2	Y	-0-					-0-
*02	2492 X	2143	-0-	-349 B	-0-	101	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	1627	-0-	-1039 B	-0-	79	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	2580 X	1826	-0-	-754 B	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					-0-

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680  
 -----

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376  
 -----

11	1350 N	1221	-0-	-129 B	-0-	57	1	1163	2	Y	1	1	8			-0-
12	1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	57	1	1126	2	Y	1	1	8			-0-
01	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*02	1148 N	1067	-0-	-81 B	-0-	50	1	1015	2	Y	2	2	8			-0-
03	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	55	1	1080	2	Y	1	1	8			-0-
*04	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1228	2	Y	2	2	8			-0-

-----  
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646  
 -----

11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
*02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	671	2	Y	1	1	8			-0-
03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	33	1	686	2	Y	1	1	8			-0-

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	48	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	50	1	977	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	51	1	972	2	Y	-0-			-0-
*02	952 N	824	-0-	-128 B	-0-	39	1	783	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	45	1	884	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	990 N	967	-0-	-23 B	-0-	44	1	922	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
-----														
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452														
-----														
11	3630 X	3569	-0-	-61 B	-0-	167	1	3400	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
12	3751 X	2798	-0-	-953 B	-0-	136	1	2660	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
01	3689 X	1951	-0-	-1738 B	-0-	97	1	1854	2	Y	-0-			-0-
*02	3332 X	914	-0-	-2418 B	-0-	43	1	867	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
03	3689 X	2494	-0-	-1195 B	-0-	121	1	2371	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	3570 X	2999	-0-	-571 B	-0-	138	1	2857	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
-----														
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312														
-----														
11	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	141	1	2864	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	129	1	2527	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3162 X	3005	-0-	-157 B	-0-	150	1	2855	2	Y	-0-			-0-
*02	3444 X	3236	-0-	-208 B	-0-	153	1	3079	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
03	3813 X	2902	-0-	-911 B	-0-	141	1	2760	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	143	1	2971	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
-----														
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988														
-----														
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	62	1	1262	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	69	1	1357	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-			-0-
*02	1232 N	1170	-0-	-62 B	-0-	55	1	1113	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
03	1426 N	1297	-0-	-129 B	-0-	63	1	1233	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	60	1	1240	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WARREN, SM GU1		WELL #: 15		RRCID -> 239568		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	65 1	1334 2	Y	1	1 8	-0-
12	1457 N	1439	-0-	-18 B	-0-	70 1	1368 2	Y	1	1 8	-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	73 1	1392 2	Y	-0-		-0-
*02	1316 N	1280	-0-	-36 B	-0-	60 1	1218 2	Y	2	2 8	-0-
03	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	67 1	1305 2	Y	1	1 8	-0-
04	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	64 1	1323 2	Y	2	2 8	-0-
-----											
WARREN, SM GU1		WELL #: 10		RRCID -> 240002		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823			
11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	66 1	1339 2	Y	-0-		-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	70 1	1369 2	Y	-0-		-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	69 1	1319 2	Y	-0-		-0-
*02	1316 N	1286	-0-	-30 B	-0-	61 1	1224 2	Y	1	1 8	-0-
03	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	67 1	1311 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	62 1	1280 2	Y	1	1 8	-0-
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 240199		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300			
11	3060 X	2923	-0-	-137 B	-0-	137 1	2785 2	N	1	1 8	-0-
12	3162 X	3005	-0-	-157 B	-0-	146 1	2858 2	N	1	1 8	-0-
01	3162 X	3133	-0-	-29 B	-0-	156 1	2977 2	N	-0-		-0-
*02	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	135 1	2725 2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2847	-0-	-222 B	-0-	138 1	2709 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2837	-0-	-193 B	-0-	131 1	2706 2	N	-0-		-0-
-----											
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 15		RRCID -> 242121		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400			
11	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	74 1	1510 2	Y	1	1 8	-0-
12	1147 N	872	-0-	-275 B	-0-	42 1	830 2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	152	-0-	-1491 B	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-
*02	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	129 1	2603 2	Y	2	2 8	-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	86 1	1692 2	Y	1	1 8	-0-
*04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	76 1	1575 2	Y	1	1 8	-0-
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 242619		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660			
11	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	113 1	2311 2	Y	1	1 8	-0-
12	2542 N	2413	-0-	-129 B	-0-	117 1	2295 2	Y	1	1 8	-0-
01	2759 N	2448	-0-	-311 B	-0-	122 1	2326 2	Y	-0-		-0-
*02	2492 X	2112	-0-	-380 B	-0-	100 1	2012 2	Y	-0-		-0-
03	2759 X	2281	-0-	-478 B	-0-	111 1	2170 2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	2257	-0-	-173 B	-0-	104 1	2153 2	Y	-0-		-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4080 X	2980	-0-	-1100 B	-0-	139	1	2839	2	Y	2	2	8		-0-
12	4216 X	2657	-0-	-1559 B	-0-	129	1	2526	2	Y	2	2	8		-0-
01	4216 X	1743	-0-	-2473 B	-0-	87	1	1656	2	Y	-0-				-0-
*02	3808 X	2094	-0-	-1714 B	-0-	99	1	1995	2	Y	-0-				-0-
03	3999 X	3088	-0-	-911 B	-0-	150	1	2938	2	Y	-0-				-0-
04	2970 X	1617	-0-	-1353 B	-0-	74	1	1543	2	Y	-0-				-0-

-----  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

11	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	110	1	2249	2	Y	1	1	8		-0-
12	2108 N	1073	-0-	-1035 B	-0-	52	1	1020	2	Y	1	1	8		-0-
01	2604 N	442	-0-	-2162 B	-0-	22	1	420	2	Y	-0-				-0-
*02	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	267	1	5392	2	Y	3	3	8		-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	203	1	3985	2	Y	1	1	8		-0-
*04	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	176	1	3647	2	Y	2	2	8		-0-

-----  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

11	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	95	1	1936	2	Y	-0-				-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	101	1	1973	2	Y	-0-				-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	115	1	2193	2	Y	-0-				-0-
*02	1904 N	1529	-0-	-375 B	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-				-0-
03	2077 N	59	-0-	-2018 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
04	2220 N	237	-0-	-1983 B	-0-	11	1	226	2	Y	-0-				-0-

-----  
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

*05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-				79
*06	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360	2			N	-0-				79
*07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-				79
*08	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-				79
*09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-				79
*10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-				79
*11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-				79
*12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-				79
01	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	345	2	10	9	N	9				88
02	364 N	323	-0-	-41 B	-0-	317	2	6	9	N	5				93
03	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	391	2	3	9	N	3				96
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT				96

-----  
 DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

11	1110 N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072	2			N	-0-				61
12	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1104	2	1	9	N	1				62
01	1085 N	959	-0-	-126 B	-0-	958	2	1	9	N	1				63
02	1008 N	955	-0-	-53 B	-0-	949	2	6	9	N	5	2	8		66
03	1116 N	1041	-0-	-75 B	-0-	1038	2	3	9	N	3				69
04	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT				69



-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755  
 ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-			191
12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1183	2	2 9	N	2	153 1		40
01		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1074	2	2 9	N	2			42
02		1064 N	1023	-0-	-41 B	-0-	1020	2	3 9	N	3			45
03		1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1115	2	2 9	N	2			47
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-				N	NO RPT			47

-----

HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

11		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
12		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
01		1054 N	1014	-0-	-40 B	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
02		1036 N	756	-0-	-280 B	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
04		990 N	909	-0-	-81 B	-0-	909	2		Y	-0-			-0-

-----

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		Y	-0-			30
12		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		Y	-0-			30
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		Y	-0-			30
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		Y	-0-			30
03		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		Y	-0-			30
04		330 N	183	-0-	-147 B	-0-	183	2		Y	-0-			30

-----

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		Y	-0-			20
12		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		Y	-0-			20
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		Y	-0-			20
02		84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2		Y	-0-			20
03		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2		Y	-0-			20
04		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2		Y	-0-			20

-----

JAMEX, INC. 429659  
 BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

11		15270 X	12819	-0-	-2451 B	-0-	668	1	12081 2	N	64	24 8		658
12		15779 X	11867	-0-	-3912 B	-0-	456	1	11354 2	N	52	20 8		690
01		15407 X	9950	-0-	-5457 B	-0-	357	1	9504 2	N	81	360 1	29 8	382
02		12768 X	9877	-0-	-2891 B	-0-	282	1	9574 2	N	19	180 1	7 8	214
03		13919 X	10822	-0-	-3097 B	-0-	301	1	10438 2	N	75	180 1	10 8	99
04		12810 X	9819	-0-	-2991 B	-0-	397	1	9350 2	N	65			164

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SMITH		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
CECIL MARTIN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283801	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12505	- 18524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		20691 X	20691	-0-	-0- B	-0-	1546	1	19024	2	N	110	27 8	230
							121	9						
12		21337 X	21337	-0-	-0- B	-0-	1303	1	19922	2	N	102	25 8	307
							112	9						
01		21509 X	21509	-0-	-0- B	-0-	1273	1	19363	2	N	794	715 1 40 8	346
							873	9						
02		17948 X	17948	-0-	-0- B	-0-	1043	1	16874	2	N	28	180 1 12 8	182
							31	9						
03		19543 X	19543	-0-	-0- B	-0-	1154	1	18348	2	N	37	14 8	205
							41	9						
*04		18145 X	18145	-0-	-0- B	-0-	1188	1	16647	2	N	282	353 1	134
							310	9						
-----														
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284807	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12054	- 18968	
11		15120 X	11175	-0-	-3945 B	-0-	836	1	10282	2	N	52	22 8	331
							57	9						
12		15159 X	12620	-0-	-2539 B	-0-	771	1	11784	2	N	59	21 8	369
							65	9						
01		14601 X	13464	-0-	-1137 B	-0-	824	1	12541	2	N	90	180 1 34 8	245
							99	9						
02		12460 X	11874	-0-	-586 B	-0-	691	1	11170	2	N	12	10 8	247
							13	9						
03		13795 X	12835	-0-	-960 B	-0-	755	1	12003	2	N	70	174 1 11 8	132
							77	9						
04		13020 X	12123	-0-	-897 B	-0-	803	1	11248	2	N	65		197
							72	9						
-----														
WILKINSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284970	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12497	- 19021	
11		54150 X	52186	-0-	-1964 B	-0-	3915	1	48181	2	N	82	170 1 37 8	456
							90	9						
12		55459 X	52573	-0-	-2886 B	-0-	3221	1	49254	2	N	89	176 1 35 8	334
							98	9						
01		55459 X	50103	-0-	-5356 B	-0-	3082	1	46890	2	N	119	348 1 47 8	58
							131	9						
02		50092 X	43556	-0-	-6536 B	-0-	2535	1	40986	2	N	32	13 8	77
							35	9						
03		53940 X	47939	-0-	-6001 B	-0-	2834	1	45081	2	N	22	15 8	84
							24	9						
04		52200 X	45555	-0-	-6645 B	-0-	3023	1	42361	2	N	155		239
							171	9						
-----														
STEELE GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285460	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11749	PERF.12086	- 18029	
11		17100 X	15347	-0-	-1753 B	-0-	1146	1	14109	2	N	84	37 8	855
							92	9						
12		16988 X	15461	-0-	-1527 B	-0-	944	1	14438	2	N	72	34 8	893
							79	9						
01		16895 X	15036	-0-	-1859 B	-0-	874	1	14061	2	N	92	179 1 46 8	760
							101	9						
02		15260 X	13264	-0-	-1996 B	-0-	771	1	12475	2	N	16	344 1 13 8	419
							18	9						
03		16895 X	13638	-0-	-3257 B	-0-	804	1	12786	2	N	44	354 1 15 8	94
							48	9						
04		15360 X	11816	-0-	-3544 B	-0-	781	1	10940	2	N	86		180
							95	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659													
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286028		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOOLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287439		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883							
11	51030 X	43956	-0-	-7074	B	-0-	3297 1	40578 2	N	74	38 8				554
12	52731 X	44090	-0-	-8641	B	-0-	2702 1	41313 2	N	68	34 8				588
01	46717 X	42299	-0-	-4418	B	-0-	2601 1	39569 2	N	117	181 1	70 8			454
02	42196 X	37087	-0-	-5109	B	-0-	2158 1	34895 2	N	31	180 1	19 8			286
03	45415 X	39428	-0-	-5987	B	-0-	2330 1	37056 2	N	38	174 1	23 8			127
04	43950 X	36993	-0-	-6957	B	-0-	2463 1	34524 2	N	5	5 8				127

HINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287577		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529							
11	56280 X	56082	-0-	-198	B	-0-	4208 1	51783 2	N	83	30 8				566
12	62434 X	55752	-0-	-6682	B	-0-	3418 1	52254 2	N	73	23 8				616
01	62434 X	55267	-0-	-7167	B	-0-	3399 1	51705 2	N	148	528 1	77 8			159
02	56392 X	50682	-0-	-5710	B	-0-	2949 1	47697 2	N	33	12 8				180
03	58063 X	56135	-0-	-1928	B	-0-	3319 1	52791 2	N	23	18 8				185
04	56070 X	53507	-0-	-2563	B	-0-	3563 1	49940 2	N	4					189

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID -> 185125		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376							
LIGHT		WELL #: 1													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC		592487		RRCID -> 190743		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190							
GRIMES		WELL #: 1													
11	2275 X	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275 2		N	-0-					187
12	1973 X	1973	-0-	-0-	B	-0-	1967 2	6 9	N	5	3 8				189
01	2184 X	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184 2		N	-0-					189
02	2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2219 2	8 9	N	7	4 8				192
03	2070 N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070 2		N	-0-					192
*04	2100 N	1920	-0-	-180	B	-0-	1920 2		N	-0-	174 1				18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		0	34069	-0-	34069 B	34069	33959 2	110 9	Y	100	42 8		58
*02		0	250250	-0-	250250 B	284319	245105 2	5145 9	Y	4677	4421 1	43 8	271
*03		540080 X	255761	-0-	-284319 B	-0-	250561 2	5200 9	Y	4727	4616 1	18 8	364
04		281610 X	219177	-0-	-62433 B	-0-	214765 2	4412 9	Y	4011	4144 1		231
MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396													
01		0	36338	-0-	36338 B	36338	36197 2	141 9	Y	128	70 8		58
*02		509648 X	473310	-0-	-36338 B	-0-	471123 2	2187 9	Y	1988	1771 1	150 8	107
03		563425 X	479961	-0-	-83464 B	-0-	477122 2	2839 9	Y	2581	2489 1		199
04		545250 X	394650	-0-	-150600 B	-0-	392139 2	2511 9	Y	2283	2350 1		132
SHEER ENERGY, LLC 772753													
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238													
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
*04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFF				WELL #: 1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0 N	128	-0-	128 B	-892		5 1	123 2	Y		-0-			-0-
12	0 N	120	-0-	120 B	-772		5 1	115 2	Y		-0-			-0-
01	124 N	129	-0-	5 B	-767		5 1	124 2	Y		-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17 B	-767		4 1	91 2	Y		-0-			-0-
03	124 N	72	-0-	-52 B	-767		3 1	69 2	Y		-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-767		3 1	116 2	Y		-0-			-0-
-----														
POOLE				WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
-----														
COLE				WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON				WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
-----														
CHILES G U B-1				WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
-----														
CHILES G U B-1				WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163				
11	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-		52 1	2943 2	Y		3	4 1		1
							3 9							
12	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-		55 1	3047 2	Y		8	3 1		6
							9 9							
01	2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-		47 1	2480 2	Y		10	13 1		3
							11 9							
02	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-		59 1	2271 2	Y		6	7 1		2
							7 9							
03	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-		74 1	2565 2	Y		7	6 1		3
							8 9							
04	2430 X	2253	-0-	-177 B	-0-		66 1	2179 2	Y		7	8 1		2
							8 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES		//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHILES		WELL #:	5H	RRCID ->	271985	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12230	-	16354				
11	10530 X	9999	-0-	-531 B	-0-	172 134	1 9	9693	2	Y	122	129	1			50
12	11955 X	11955	-0-	-0- B	-0-	210 140	1 9	11605	2	Y	127	87	1			90
01	11778 X	11778	-0-	-0- B	-0-	213 198	1 9	11367	2	Y	180	207	1			63
02	9799 X	9799	-0-	-0- B	-0-	247 119	1 9	9433	2	Y	108	124	1			47
03	11471 X	11471	-0-	-0- B	-0-	320 143	1 9	11008	2	Y	130	123	1			54
*04	10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	315 132	1 9	10400	2	Y	120	142	1			32
CHILES		WELL #:	4H	RRCID ->	272628	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12182	-	17721				
11	16577 X	16577	-0-	-0- B	-0-	286 174	1 9	16117	2	Y	158	165	1			64
12	16911 X	16911	-0-	-0- B	-0-	297 164	1 9	16450	2	Y	149	108	1			105
01	17100 X	17100	-0-	-0- B	-0-	311 240	1 9	16549	2	Y	218	247	1			76
02	15745 X	15745	-0-	-0- B	-0-	397 158	1 9	15190	2	Y	144	157	1			63
03	16179 X	16179	-0-	-0- B	-0-	452 168	1 9	15559	2	Y	153	152	1			64
*04	15833 X	15833	-0-	-0- B	-0-	461 160	1 9	15212	2	Y	145	170	1			39
CHILES G U B-1		WELL #:	4H	RRCID ->	272645	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12265	-	15900				
11	22387 X	22387	-0-	-0- B	-0-	387 179	1 9	21821	2	Y	163	177	1			66
12	17417 X	17417	-0-	-0- B	-0-	305 198	1 9	16914	2	Y	180	119	1			127
01	16833 X	16370	-0-	-463 B	-0-	297 271	1 9	15802	2	Y	246	288	1			85
02	13322 X	13322	-0-	-0- B	-0-	336 157	1 9	12829	2	Y	143	166	1			62
03	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	467 207	1 9	16066	2	Y	188	172	1			78
*04	14253 X	14253	-0-	-0- B	-0-	414 182	1 9	13657	2	Y	165	199	1			44
CHILES G U B-1		WELL #:	6H	RRCID ->	272646	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12224	-	15429				
11	18277 X	18277	-0-	-0- B	-0-	316 136	1 9	17825	2	Y	124	130	1			50
12	15439 X	15439	-0-	-0- B	-0-	271 157	1 9	15011	2	Y	143	92	1			101
01	14221 X	14221	-0-	-0- B	-0-	258 222	1 9	13741	2	Y	202	233	1			70
02	13413 X	13413	-0-	-0- B	-0-	338 143	1 9	12932	2	Y	130	143	1			57
03	16744 X	16744	-0-	-0- B	-0-	467 186	1 9	16091	2	Y	169	156	1			70
*04	13058 X	13058	-0-	-0- B	-0-	379 150	1 9	12529	2	Y	136	170	1			36

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
CHILES G U B-1			WELL #:		7H		RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359	- 14175	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11		10977 X	10977	-0-	-0- B	-0-	189	1	10681	2	Y	97	109	1	39
							107	9							
12		8134 X	8134	-0-	-0- B	-0-	141	1	7816	2	Y	161	86	1	114
							177	9							
01		10636 X	10636	-0-	-0- B	-0-	189	1	10095	2	Y	320	322	1	112
							352	9							
02		9450 X	9450	-0-	-0- B	-0-	236	1	9002	2	Y	193	219	1	86
							212	9							
03		13123 X	13123	-0-	-0- B	-0-	362	1	12451	2	Y	282	250	1	118
							310	9							
*04		11688 X	11688	-0-	-0- B	-0-	335	1	11069	2	Y	258	308	1	68
							284	9							
-----															
CHILES			WELL #:		6H		RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308	- 16831	
11		12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	219	1	12356	2	Y	136	142	1	55
							150	9							
12		13446 X	13446	-0-	-0- B	-0-	235	1	13036	2	Y	159	102	1	112
							175	9							
01		13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	242	1	12915	2	Y	229	261	1	80
							252	9							
02		10358 X	10358	-0-	-0- B	-0-	261	1	9965	2	Y	120	147	1	53
							132	9							
03		9986 X	9986	-0-	-0- B	-0-	278	1	9569	2	Y	126	127	1	52
							139	9							
*04		11464 X	11464	-0-	-0- B	-0-	332	1	10977	2	Y	141	155	1	38
							155	9							
-----															
POOLE			WELL #:		5H		RRCID ->	281049	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	11404	PERF.11827	- 18809	
11		16470 X	16026	-0-	-444 B	-0-	606	1	14956	2	Y	422	438	1	56
							464	9							
12		17019 X	15569	-0-	-1450 B	-0-	573	1	14548	2	Y	407	397	1	66
							448	9							
01		16885 X	16885	-0-	-0- B	-0-	653	1	15775	2	Y	415	431	1	50
							457	9							
02		14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-	564	1	13341	2	Y	373	397	1	26
							410	9							
03		15562 X	13342	-0-	-2220 B	-0-	525	1	12390	2	Y	388	349	1	65
							427	9							
04		15060 X	12997	-0-	-2063 B	-0-	316	1	12230	2	Y	410	413	1	62
							451	9							
-----															
THOMPSON			WELL #:		2H		RRCID ->	281537	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11664	PERF.12236	- 18480	
11		12295 X	12295	-0-	-0- B	-0-	466	1	11506	2	Y	294	305	1	40
							323	9							
12		13040 X	13040	-0-	-0- B	-0-	479	1	12172	2	Y	354	337	1	57
							389	9							
01		12586 X	12430	-0-	-156 B	-0-	481	1	11620	2	Y	299	319	1	37
							329	9							
02		11040 X	11040	-0-	-0- B	-0-	435	1	10289	2	Y	287	304	1	20
							316	9							
03		11904 X	11820	-0-	-84 B	-0-	468	1	11042	2	Y	282	254	1	48
							310	9							
04		11520 X	10412	-0-	-1108 B	-0-	254	1	9833	2	Y	295	298	1	45
							325	9							

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCELROY		WELL #:		3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11870	- 19545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
11		16890 X	14838	-0-	-2052 B	-0-	560	1	425	433	1	57	
							468	9					
12		17329 X	15247	-0-	-2082 B	-0-	561	1	402	394	1	65	
							442	9					
01		17019 X	14378	-0-	-2641 B	-0-	555	1	382	401	1	46	
							420	9					
02		13692 X	13579	-0-	-113 B	-0-	534	1	364	385	1	25	
							400	9					
03		15483 X	15483	-0-	-0- B	-0-	613	1	366	329	1	62	
							403	9					
04		14670 X	13676	-0-	-994 B	-0-	334	1	378	383	1	57	
							416	9					
-----													
BURNS-POOLE		WELL #:		1H	RRCID ->	284783	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11895	- 19176	
-----													
11		21690 X	18651	-0-	-3039 B	-0-	704	1	525	539	1	71	
							578	9					
12		22072 X	19290	-0-	-2782 B	-0-	709	1	523	509	1	85	
							575	9					
01		21762 X	18600	-0-	-3162 B	-0-	715	1	555	572	1	68	
							611	9					
02		18088 X	16707	-0-	-1381 B	-0-	656	1	479	514	1	33	
							527	9					
03		22217 X	22217	-0-	-0- B	-0-	881	1	509	457	1	85	
							560	9					
*04		22947 X	22947	-0-	-0- B	-0-	565	1	474	488	1	71	
							521	9					
-----													
BURNS		WELL #:		3HR	RRCID ->	284859	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11872	- 17185	
-----													
11		21659 X	21659	-0-	-0- B	-0-	819	1	571	587	1	77	
							628	9					
12		21304 X	21304	-0-	-0- B	-0-	782	1	592	573	1	96	
							651	9					
01		21824 X	21667	-0-	-157 B	-0-	836	1	593	616	1	73	
							652	9					
02		19173 X	19173	-0-	-0- B	-0-	753	1	551	588	1	36	
							606	9					
03		21198 X	21198	-0-	-0- B	-0-	837	1	559	502	1	93	
							615	9					
04		18960 X	18360	-0-	-600 B	-0-	448	1	505	521	1	77	
							556	9					
-----													
PBG		WELL #:		1H	RRCID ->	285946	COMPL. DATE	11/13/2019	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11755	- 19255	
-----													
11		26070 X	23806	-0-	-2264 B	-0-	900	1	636	659	1	86	
							700	9					
12		25451 X	24390	-0-	-1061 B	-0-	890	1	616	601	1	101	
							678	9					
01		25110 X	23006	-0-	-2104 B	-0-	882	1	596	625	1	72	
							656	9					
02		21784 X	20112	-0-	-1672 B	-0-	785	1	526	562	1	36	
							579	9					
03		24118 X	20314	-0-	-3804 B	-0-	801	1	561	559	1	38	
							617	9					
04		23340 X	20167	-0-	-3173 B	-0-	493	1	536	494	1	80	
							590	9					



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
MONTANO			WELL #:		1H	RRCID ->	288985	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12203 -	17995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		81510 X	60075	-0-	-21435 B	-0-	1039	1	58632	2	Y	367	322 1	97
							404	9						
12		79639 X	65000	-0-	-14639 B	-0-	1144	1	63347	2	Y	463	312 1	248
							509	9						
01		71982 X	63760	-0-	-8222 B	-0-	1165	1	62088	2	Y	461	596 1	113
							507	9						
02		63280 X	51007	-0-	-12273 B	-0-	1293	1	49393	2	Y	292	333 1	72
							321	9						
03		70060 X	58247	-0-	-11813 B	-0-	1635	1	56303	2	Y	281	239 1	114
							309	9						
04		62910 X	59971	-0-	-2939 B	-0-	1751	1	57806	2	Y	376	377 1	113
							414	9						
-----														
MONTANO			WELL #:		2H	RRCID ->	291429	COMPL. DATE	08/19/2021	TOTAL DEPTH	12285	PERF.12513 -	18456	
11		140160 X	127765	-0-	-12395 B	-0-	2210	1	124695	2	Y	782	986 1	207
							860	9						
12		144832 X	131064	-0-	-13768 B	-0-	2307	1	127731	2	Y	933	640 1	500
							1026	9						
01		144832 X	120298	-0-	-24534 B	-0-	2192	1	116750	2	Y	1233	1429 1	304
							1356	9						
02		127764 X	92425	-0-	-35339 B	-0-	2336	1	89263	2	Y	751	868 1	187
							826	9						
03		135098 X	97695	-0-	-37403 B	-0-	2732	1	94061	2	Y	820	674 1	333
							902	9						
04		127770 X	96402	-0-	-31368 B	-0-	2799	1	92444	2	Y	1054	1071 1	316
							1159	9						
-----														
XTO ENERGY INC.			945936											
OVERTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		2	RRCID ->	163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11257 -	11470	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
OVERTON GU 11			WELL #:		1	RRCID ->	193887	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11190 -	11376	
11		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	7	1	408	2	Y	-0-		21
12		651 N	501	-0-	-150 B	-0-	6	1	495	2	Y	-0-		21
01		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	7	1	466	2	Y	-0-		21
02		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	8	1	488	2	Y	-0-		21
03		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	12	1	717	2	Y	-0-		21
*04		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	9	1	522	2	Y	-0-		21
-----														
OVERTON GU 8			WELL #:		1	RRCID ->	198381	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11080 -	11090	
11		390 N	299	-0-	-91 B	-0-	5	1	294	2	Y	-0-		1
12		403 N	315	-0-	-88 B	-0-	4	1	311	2	Y	-0-		1
01		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	6	1	424	2	Y	-0-		1
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	6	1	360	2	Y	-0-		1
03		310 N	204	-0-	-106 B	-0-	3	1	201	2	Y	-0-		1
04		390 N	238	-0-	-152 B	-0-	4	1	234	2	Y	-0-		1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1470 N	1399	-0-	-71 B	-0-	60 1	1339 2	Y	-0-	-0-	
12	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	64 1	1426 2	Y	-0-	-0-	
01	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	63 1	1407 2	Y	-0-	-0-	
02	1316 N	1274	-0-	-42 B	-0-	55 1	1219 2	Y	-0-	-0-	
03	1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	61 1	1353 2	Y	-0-	-0-	
*04	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	77 1	1717 2	Y	-0-	-0-	
-----											
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520			
11	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	43 1	964 2	Y	-0-	-0-	
12	1147 N	885	-0-	-262 B	-0-	38 1	847 2	Y	-0-	-0-	
01	1147 N	795	-0-	-352 B	-0-	34 1	761 2	Y	-0-	-0-	
02	952 N	666	-0-	-286 B	-0-	29 1	637 2	Y	-0-	-0-	
03	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	31 1	684 2	Y	-0-	-0-	
04	780 N	622	-0-	-158 B	-0-	27 1	595 2	Y	-0-	-0-	
-----											
OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396			
11	390 N	180	-0-	-210 B	-0-	3 1	177 2	Y	-0-	-0-	
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6 1	512 2	Y	-0-	-0-	
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	5 1	341 2	Y	-0-	-0-	
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	3 1	172 2	Y	-0-	-0-	
03	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	4 1	245 2	Y	-0-	-0-	
*04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	7 1	386 2	Y	-0-	-0-	
-----											
OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398			
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	11 1	238 2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	8 1	168 2	Y	-0-	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	9 1	190 2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	14 1	308 2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	5 1	122 2	Y	-0-	-0-	
-----											
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470			
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-	
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3 1	68 2	Y	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-	
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-	
-----											
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480			
11	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	47 1	1034 2	Y	12	125	
						13 9					
12	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	42 1	928 2	Y	10	135	
						11 9					
01	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	40 1	881 2	Y	3	138	
						3 9					
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	35 1	785 2	Y	8	146	
						9 9					
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	40 1	890 2	Y	9	155	
						10 9					
*04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	38 1	842 2	Y	8	163	
						9 9					

-----															
OVERTON (HAYNESVILLE)			67849 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FORTUNE RESOURCES LLC			278755												
OVERTON G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 168151			COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6077	2	1	9	N	1	1	8	99
12		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-			99
01		5456 X	5429	-0-	-27	-0-	5429	2			N	-0-			99
02		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-			99
*03		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-			99
04		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			99
-----															
SMITH, G.L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 213611			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315				
11		3000 X	119	-0-	-2881	-0-	115	2	4	9	N	4			81
12		3100 X	38	-0-	-3062	-0-	20	2	18	9	N	16			97
01		2108 X	25	-0-	-2083	-0-	16	2	9	9	N	8			105
02		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6			111
*03		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	N	4			115
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			115
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY MELTON			881167		WELL #: 1			RRCID -> 080481			COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029	
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-			167
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-			167
01		403 N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	2	N	-0-			167
02		308 N	185	-0-	-123	-0-	8	1	177	2	N	-0-			167
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-			167
*04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-			167
-----															
XTO ENERGY INC. OVERTON GU 2			945936		WELL #: 1			RRCID -> 060434			COMPL. DATE 08/01/1974			TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
OVERTON GU 3			WELL #: 1		RRCID -> 062297			COMPL. DATE 02/26/1975			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106				
11		1530 N	1328	-0-	-202	-0-	57	1	1271	2	Y	-0-			-0-
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-			-0-
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	-0-			-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	-0-			-0-
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	2	Y	-0-			-0-
*04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	Y	-0-			-0-
-----															
OVERTON GU 6			WELL #: 1		RRCID -> 067653			COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026				
11		6840 X	5611	-0-	-1229	-0-	242	1	5369	2	Y	-0-			-0-
12		6820 X	6062	-0-	-758	-0-	261	1	5801	2	Y	-0-			-0-
01		6820 X	5813	-0-	-1007	-0-	250	1	5563	2	Y	-0-			-0-
02		5572 X	5310	-0-	-262	-0-	229	1	5081	2	Y	-0-			-0-
03		6076 X	5944	-0-	-132	-0-	256	1	5688	2	Y	-0-			-0-
04		5880 X	5604	-0-	-276	-0-	241	1	5363	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)												
//CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	119	1	7390	2	Y	-0-	-0-
12	7967 X	7504	-0-	-463	-0-	86	1	7418	2	Y	-0-	-0-
01	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	112	1	7894	2	Y	-0-	-0-
02	7196 X	6516	-0-	-680	-0-	105	1	6411	2	Y	-0-	-0-
03	7750 X	7098	-0-	-652	-0-	118	1	6980	2	Y	-0-	-0-
04	7740 X	7195	-0-	-545	-0-	123	1	7072	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023												
11	2430 X	1531	-0-	-899	-0-	24	1	1507	2	Y	-0-	29
12	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	18	1	1516	2	Y	3	32
						3	9					
01	1767 X	1520	-0-	-247	-0-	21	1	1499	2	Y	-0-	32
02	1428 N	1329	-0-	-99	-0-	21	1	1277	2	Y	28	60
						31	9					
03	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	25	1	1491	2	Y	-0-	60
04	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	25	1	1424	2	Y	-0-	60
-----												
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029												
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	46	1	2874	2	Y	-0-	-0-
12	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	29	1	2531	2	Y	-0-	-0-
01	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	40	1	2831	2	Y	-0-	-0-
02	2716 X	2566	-0-	-150	-0-	41	1	2525	2	Y	-0-	-0-
03	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	47	1	2773	2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	45	1	2593	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953												
11	6090 X	4952	-0-	-1138	-0-	79	1	4873	2	Y	-0-	43
12	6293 X	4483	-0-	-1810	-0-	51	1	4426	2	Y	5	48
						6	9					
01	5239 X	2873	-0-	-2366	-0-	40	1	2833	2	Y	-0-	48
02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	94	1	5733	2	Y	42	90
						46	9					
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	104	1	6168	2	Y	-0-	90
*04	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	118	1	6764	2	Y	-0-	90
-----												
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006												
11	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	142	1	8785	2	Y	-0-	3
12	9052 X	6412	-0-	-2640	-0-	74	1	6338	2	Y	-0-	3
01	9052 X	8931	-0-	-121	-0-	125	1	8806	2	Y	-0-	3
02	8344 X	6649	-0-	-1695	-0-	107	1	6542	2	Y	-0-	3
03	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	143	1	8436	2	Y	-0-	3
04	8940 X	6540	-0-	-2400	-0-	112	1	6428	2	Y	-0-	3

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	62 1	3861 2	Y	-0-	-0-
12	3658 X	3131	-0-	-527	-0-	36 1	3095 2	Y	-0-	-0-
01	4774 X	3834	-0-	-940	-0-	54 1	3780 2	Y	-0-	-0-
02	4312 X	3521	-0-	-791	-0-	57 1	3464 2	Y	-0-	-0-
03	4774 X	3274	-0-	-1500	-0-	54 1	3220 2	Y	-0-	-0-
04	3930 X	3036	-0-	-894	-0-	52 1	2984 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046		
11	5220 X	4652	-0-	-568	-0-	200 1	4452 2	Y	-0-	-0-
12	5518 X	5061	-0-	-457	-0-	218 1	4843 2	Y	-0-	-0-
01	5518 X	5021	-0-	-497	-0-	216 1	4805 2	Y	-0-	-0-
02	4984 X	4518	-0-	-466	-0-	195 1	4323 2	Y	-0-	-0-
03	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	212 1	4710 2	Y	-0-	-0-
04	4890 X	4391	-0-	-499	-0-	189 1	4202 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930		
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	25 1	1546 2	Y	-0-	-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	39 1	3394 2	Y	-0-	-0-
01	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	41 1	2873 2	Y	-0-	-0-
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	46 1	2824 2	Y	-0-	-0-
03	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	47 1	2776 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	45 1	2555 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105		
11	7680 X	7325	-0-	-355	-0-	315 1	7010 2	Y	-0-	-0-
12	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	351 1	7809 2	Y	-0-	-0-
01	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	357 1	7923 2	Y	-0-	-0-
02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	312 1	6938 2	Y	-0-	-0-
03	8029 X	7756	-0-	-273	-0-	334 1	7422 2	Y	-0-	-0-
04	7770 X	6751	-0-	-1019	-0-	291 1	6460 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920		
11	870 N	446	-0-	-424	-0-	7 1	439 2	Y	-0-	-0-
12	868 N	669	-0-	-199	-0-	8 1	661 2	Y	-0-	-0-
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	7 1	518 2	Y	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	9 1	544 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	10 1	591 2	Y	-0-	-0-
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	11 1	655 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11960 - 12000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	Y	-0-	-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	124 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	30
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	30
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	30
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	30
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	30
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	30

HARMON		WELL #: 1		RRCID -> 275567		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019

GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82

SWANN, M. C.		WELL #: 8		RRCID -> 291346		COMPL. DATE 05/06/2021		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 206348		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760		
JACKSONVILLE		WELL #: 1								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)				67851 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-		27

COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080	
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	86	1	2176	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	1652 N	1293	-0-	-359	-0-	52	1	1239	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	2170 N	1321	-0-	-849	-0-	54	1	1265	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	1950 N	1220	-0-	-730	-0-	31	1	1187	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)				67852 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11769 - 11841	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)				68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8244	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	346	-0-	346	346	9	1	337	2	Y	-0-		-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	204227	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 8264
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 8260
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-



P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	8		86
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	9	44	2	N	-0-		86
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	34	2	N	5		91
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	6	9	35	2	N	17		108
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	8		116
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	9	115	2	N	10		126
						3	1						
						11	9						

PALESTINE (PETTIT 10,390)		//CONT.//		68565 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		//CONT.//		875336									
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	584	2	24	9	Y	22	178 1	40
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	568	2	42	9	Y	38		78
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	581	2	40	9	Y	36		114
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	421	2	25	9	Y	23		137
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	707	2	57	9	Y	52	170 1	19
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	680	2	47	9	Y	43		62

HOWARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055324	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10449 - 10459	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PALESTINE (RODESSA)		//CONT.//		68565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		//CONT.//		875336									
BOYLING, LELA K.		WELL #:		1	RRCID ->	077709	COMPL. DATE	06/28/1977	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9774 - 9778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALESTINE (RODESSA 9800)		//CONT.//		68565 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		//CONT.//		875336									
DAVENPORT, H.S.		WELL #:		2	RRCID ->	123487	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 9836	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1939	2	127	9	N	115		176
12	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1845	2	142	9	N	129	195 1	110
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1919	2	135	9	N	123		233
02	1876 N	1483	-0-	-393	-0-	1389	2	94	9	N	85	195 1	123
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1972	2	173	9	N	157	197 1	83
04	1980 N	1961	-0-	-19	-0-	1830	2	131	9	N	119		202

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624														
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		2450 PERF. 2299 - 2306								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH		3870 PERF. 2318 - 2328						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
-----																
BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH		2510 PERF. 2325 - 2333						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH		2530 PERF. 2322 - 2332						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 2342 - 2350						
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
-----																
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 2341 - 2350						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
-----																
CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH		2450 PERF. 2329 - 2338						
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624										
BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF.	2326 - 2334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001										
TILLER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	089522	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2334 - 2340		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	089523	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	2545	PERF.	2335 - 2341		
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	089738	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2329 - 2342		
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	373	2	107 9		Y	-0-	97 1		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	089740	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2335 - 2340		
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-			-0-

TILLER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	089741	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2331 - 2345		
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	310	2	70 9		Y	-0-	64 1		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-			-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.//		523001									
TILLER, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	136717	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2309 - 2318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		-0-
-----											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851						CNTY: PANOLA			
TILLER, G.C.		WELL #:		4	RRCID ->	156416	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2322 - 2332
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PANOLA (GOODLAND LIME)		68977 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
BRUMBLE, G.W. NCT-1		WELL #:		33	RRCID ->	196762	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 2294 - 2310
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BECKVILLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	213193	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3428 - 3548
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BECKVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	247247	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3431 - 3644
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEADWOOD JV SWD		WELL #:		3	RRCID ->	250965	COMPL. DATE	11/19/2016	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2616 - 2725
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.// 68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BECKVILLE SWD		WELL #: 3		RRCID -> 256627		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3492 - 3600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
CRENSHAW A		WELL #: 7		RRCID -> 171647		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 2258 - 2262	
11	1440 N	943	-0-	-497	-0-	943 2	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1326 2	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476 2	N	-0-		-0-	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-	
03	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1093 2	N	-0-		-0-	
04	1440 N	1047	-0-	-393	-0-	1047 2	N	-0-		-0-	
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001									
HILL, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 119052		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2304 - 2326	
11	1050 N	812	-0-	-238	-0-	812 2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984 2	N	-0-		-0-	
01	992 N	843	-0-	-149	-0-	843 2	N	-0-		-0-	
02	756 N	655	-0-	-101	-0-	655 2	N	-0-		-0-	
03	992 N	817	-0-	-175	-0-	817 2	N	-0-		-0-	
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-	
HILL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 128580		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2291 - 2312	
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249 2	N	-0-		-0-	
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2	N	-0-		-0-	
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-	
CRENSHAW "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128581		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2295 - 2314	
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
BRUMBLE		WELL #: 1		RRCID -> 132217		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 2376		PERF. 2280 - 2298	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-	

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-	-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2		N	-0-	-0-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-	-0-
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
-----												
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-	-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-	-0-
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-	-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2		N	-0-	-0-
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-	-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-	-0-
-----												
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-	-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-	-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
-----												
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626												
11		240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2		N	-0-	-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-	-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-	-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2		N	-0-	-0-
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-	-0-
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
-----												
SPONTE OPERATING, INC. 810277												
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARSONS (RODESSA-HILL)		69455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.		676004								
PARSONS, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 080528		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300		
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		32
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	716 3	7 9 N	6		38
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	574 3	4 9 N	4		42
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		-0-		42
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	674 3	9 9 N	8		50
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618 3	2 9 N	2		52

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SHOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154		
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		10
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3	N	-0-		10
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		10
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 3	N	-0-		10
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		10
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		10

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 3119 - 3126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		44
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		44
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		44
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2		N	-0-		44
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		44
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		44
-----												
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF. 3187 - 3193	
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2		N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-		-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		-0-
-----												
HOLSEY, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	073710	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3069 - 3079	
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-		47
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2		N	-0-		47
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2		N	-0-		47
02	1316 N	1057	-0-	-259	-0-	1057	2		N	-0-		47
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		47
*04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		47
-----												
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	073711	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3096 - 3102	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		8
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		8
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		8
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		8
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		8
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		8
-----												
RICHARDSON, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	073712	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3134 - 3140	
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	614	2		N	-0-		20
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		20
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		20
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		20
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-		20
04	780 N	674	-0-	-106	-0-	674	2		N	-0-		20
-----												
KYLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082868	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3068 - 3073	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
04	14B DENY	545	-0-	545	545	50	1	495	2	N	-0-	116
-----												
PARKER-CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	094632	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 3084 - 3094	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20



PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
ROWE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	104961	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3121 - 3128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	268	-0-	-32	-0-		268 2		N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-		249 2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-		230 2		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		N	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-			-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3019 - 3032	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B DENY	10	-0-	10	10		4 1	6 2	N	-0-			113

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY					
HARLETON OIL & GAS INC.		357165											
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6181 - 6196	
11	330 N	297	-0-	-33	-0-		295 3	2 9	N	2			93
12	341 N	100	-0-	-241	-0-		100 3		N	-0-			93
01	341 N	261	-0-	-80	-0-		248 3	13 9	N	12			105
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-		644 3	78 9	N	71			176
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3		N	-0-			176
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-		601 3	11 9	N	10	139 1		47

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
RIVERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252963	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6628 - 6838	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIMER		WELL #:		1	RRCID ->	260215	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	8544 - 8608	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SOAPE, JOE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	193884	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	6622 - 6670	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		69855 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
BOWLES ENERGY, INC.		084097		RRCID -> 275987		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 3164 - 3770						
PARKER-CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 275987		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 3164 - 3770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
CX OPERATING LLC		195798		RRCID -> 269918		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 3803 - 3809						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
PEARSON (TRAVIS PEAK)		69990 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 139756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9384 - 9392						
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 139756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9384 - 9392						
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					97
12	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					97
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	392	2	90	9	N	82	150	1			29
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	801	2	33	9	N	30					59
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	558	2	35	9	N	32					91
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					98
CHANDLER		722810		RRCID -> 222810		COMPL. DATE 04/00/2007		TOTAL DEPTH 10959		PERF.10204 - 10880						
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					235
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					235
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					235
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	24	2	50	9	N	45	170	1			110
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					110
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	21	2	13	9	N	12					122
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 195530		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8754 - 9896						
KEYSTONE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 195530		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8754 - 9896						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
KEYSTONE GU 2		723807		RRCID -> 203807		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8704 - 9720						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
TINDALL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	9114 - 11125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	1162 1	4286 2	Y	-0-			-0-
12		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	894 1	4333 2	Y	-0-			-0-
01		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	977 1	4408 2	Y	-0-			-0-
02		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	955 1	4010 2	Y	-0-			-0-
03		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	955 1	4394 2	Y	-0-			-0-
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TUCKER PROPERTIES				WELL #:	1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8934 - 9030
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	377 1	738 2	Y	-0-			125
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	405 1	814 2	Y	-0-			125
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	424 1	755 2	Y	-0-			125
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	332 1	310 2	Y	-0-			125
03		961 N	427	-0-	-534	-0-	285 1	142 2	Y	-0-			125
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			125
-----													
PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)				70009 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915									
JOHNSTON, PATSY				WELL #:	1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11096 - 11768
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #:	5 T	RRCID ->	216604	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11235 - 12045
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 4				WELL #:	4	RRCID ->	241418	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	11961 - 12195
11		360 N	267	-0-	-93	-0-	46 1	221 2	Y	-0-			-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	48 1	219 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	47 1	199 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	35 1	133 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	187	-0-	-92	-0-	36 1	151 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PEATOWN (PETTIT -A-)				70009 200	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
GRIFFIN RANCH OU A				WELL #:	1 U	RRCID ->	291646	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	6898 - 7462
11		0	2	-0-	2 B	402	2 2			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	B	402				N	-0-		-0-
01		0	38	-0-	38 B	440	8 1	30 2	N	-0-			-0-
02		792 N	352	-0-	-440 B	-0-	79 1	273 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	100 1	380 2	N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

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

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 URSUS OIL AND GAS 879300  
 DEMONSTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1190	3	36	9	N	33					77
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1310	3	48	9	N	44					121
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	750	3	26	9	N	24					145
02	1148 N	703	-0-	-445	-0-	655	3	48	9	N	44					189
03	1271 N	736	-0-	-535	-0-	710	3	26	9	N	24	172	1			41
*04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	890	3	36	9	N	33					74

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 CAPITAL PETROLEUM 130394  
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 TGNR GULF COAST LLC 850992  
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

11	3660 X	2775	-0-	-885	-0-	2764	2	11	9	N	10					200
12	3782 X	2910	-0-	-872	-0-	2891	2	19	9	N	17	159	1			58
01	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	2624	2	25	9	N	23					81
02	2744 X	2495	-0-	-249	-0-	2493	2	2	9	N	2					83
03	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	2726	2	11	9	N	10					93
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					93

PRESTRIEDGE 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2513	2	33	9	N	30					230
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					247
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30	169	1			108
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2266	2	22	9	N	20					128
*03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2478	2	20	9	N	18					146
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					146

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755  
 BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					63
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	N	7					70
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					75
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					85
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	N	12			71	1	26
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					26

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					112
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					112
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					112
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					112
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					112
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1					151
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5					156
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					157
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3					160
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					162
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					162

HIBBARD ENERGY, LP TRAVIS 383757 WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

11	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					51
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51
01	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					51
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					51
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					51
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					38
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					38
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					38
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-					38
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					38
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757											
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
-----													
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630					
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17 2	87 9	Y	79	187 1	28		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 2	65 9	Y	59		87		
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	4 2	50 9	Y	45		132		
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	2 2	26 9	Y	24		156		
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	3 2	13 9	Y	12		168		
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	2 2	2 9	Y	2		170		
-----													
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
SHEER ENERGY, LLC		772753		ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			142
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			142
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			142
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	753 2	17 9	N	15			157
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	620 2	78 9	N	71	181 1		47
*04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			47

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BRANGUS ENERGY LLC 088639  
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			43
12	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	-0-	1809 2	46 9	N	42			85
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2119 2	28 9	N	25			110
02	1848 N	1846	-0-	-2	-0-	-0-	1824 2	22 9	N	20			130
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2155 2	24 9	N	22			152
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-			N	NO RPT			152

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-			-0-
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

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

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE  
 COMMON DISPOSAL, LLC 169728  
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

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

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE  
 DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998  
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

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

PA PROSPECT CORPORATION 631632  
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

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

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					119
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					119
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					119
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					119
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					119
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701  
 PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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



-----															
PINEHILL, SE (PETTIT, LO)			71599 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA						
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642												
HURLEY			WELL #: 1		RRCID -> 185891		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		330 #	153	-0-	-177	-0-	152	2	1	9	N	1			23
12		341 #	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			23
01		341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-			23
02		308 #	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-			23
03		341 #	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1			24
04		300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			24
-----															
PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)			71599 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
CONQUEST ENERGY, INC.			172237												
SMITH, A.			WELL #: 1		RRCID -> 164088		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)			71599 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CONQUEST ENERGY, INC.			172237												
CASSITY, J.			WELL #: 1		RRCID -> 148806		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
-----															
PITTSBURG (SMACK OVER)			71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP						
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
PITTSBURG GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 092525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022												
-----															
PITTSBURG GAS UNIT #1			WELL #: 1X		RRCID -> 128012		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/4/2021												
-----															
PONE (CAGLE)			72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
RHEATA RESOURCES, LLC			704807												
TALIAFERRO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 129280		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900						
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONE (GLOYD)				72257 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
EATON, J. L., GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6570 - 6576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11		63 N	63 -0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			54		
12		67 N	67 -0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			54		
01		61 N	61 -0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			54		
02		56 N	35 -0-	-21	-0-	35 2	N	-0-			54		
03		62 N	28 -0-	-34	-0-	28 2	N	-0-			54		
04		60 N	52 -0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			54		

LARGO OIL COMPANY				486640	CAPACITY				CNTY: RUSK				
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	6552 - 6557
11		1800 N	257 -0-	-1543	-0-	256 2	1 9 N	1			106		
12		1435 N	1435 -0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-			106		
01		338 N	338 -0-	-0-	-0-	337 2	1 9 N	1			107		
02		3452 X	3452 -0-	-0-	-0-	3415 2	37 9 N	34	1 8		140		
03		1850 X	1850 -0-	-0-	-0-	1826 2	24 9 N	22			162		
04		1380 X	NO RPT -0-	-1380	-0-		N	NO RPT			162		

PONE (PETTIT, LO. -G-)				72257 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC /GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3				263648									
				WELL #:	1	RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7428 - 7436
11		2550 N	2504 -0-	-46	-0-	450 1	2025 2 N	26			193		
12		2635 N	2619 -0-	-16	-0-	450 1	2117 2 N	47			240		
01		2958 N	2958 -0-	-0-	-0-	450 1	2319 2 N	172	367 1		45		
02		2324 N	1876 -0-	-448	-0-	189 9	375 1 N	23			68		
03		2604 N	2165 -0-	-439	-0-	25 9	465 1 N	30			98		
04		2550 N	2363 -0-	-187	-0-	33 9	450 1 N	146			244		
						161 9							

PONE (TRAVIS PEAK)				72257 660	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC RAS REDWINE				833597									
				WELL #:	4	RRCID ->	283962	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	7489 - 7546
11		600 N	558 -0-	-42	-0-	24 1	515 2 N	17			95		
12		465 N	229 -0-	-236	-0-	19 9	8 1 N	-0-			95		
01		589 N	55 -0-	-534	-0-	1 1	35 2 N	17			112		
02		532 N	34 -0-	-498	-0-	19 9	1 1 N	8			120		
03		418 N	418 -0-	-0-	-0-	9 9	14 1 N	54	84 1		90		
04		60 N	NO RPT -0-	-60	-0-	59 9	N	NO RPT			90		

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)				72904 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC NEUMANN GAS UNIT				501130									
				WELL #:	1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8874 - 8882
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----														
PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)				72908 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185										
CADY, WILLIAM R. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 093717	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8834	-		8846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			1
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	20	9	N	18	19	1	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	2	22	9	N	20	20	1	-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	N	20	20	1	-0-
-----														
CADY				WELL #: 2	RRCID -> 094979	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 9178	PERF. 9061	-		9067			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	135	2	43	9	Y	39	39	1	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	280	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
-----														
CADY				WELL #: 3	RRCID -> 095331	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 9152	PERF. 8937	-		8952			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			1
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	61	2	19	9	Y	17	18	1	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	90	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	127	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
-----														
PURT,W. (RODESSA 10,200)				73492 750	ASSOCIATED			49B			CNTY: ANDERSON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HOLLAND				806415										
				WELL #: 1	RRCID -> 130767	COMPL. DATE 05/26/1983	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10367	-		10398			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED													05/26/2022	
-----														
TERRELL				WELL #: 1	RRCID -> 164386	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10419	-		10454			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED													05/26/2022	
-----														
QUITMAN (HILL)				73844 423	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC GOLDSMITH, J. B.				036587										
				WELL #: 31	RRCID -> 119050	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH 8904	PERF. 8077	-		8087			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)		AMT CODE			AMT CODE	BALANCE
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	181
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	Y	185
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	Y	191
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	6	1	6	9	Y	188
03	DLQ G-10	9	-0-	9	21	5	1	4	9	Y	190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	190
-----											
WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		258410									
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211			
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	466	2	79	9	N	42
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	297	2	90	9	N	124
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	555	2	139	9	N	62
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	314	2	79	9	N	134
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	412	2	94	9	N	219
04	660 N	270	-0-	-390	-0-	207	2	63	9	N	92
-----											
QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132			
11	122 R	29	-0-	-93	-0-	20	1	9	9	N	718
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	20	1	7	9	N	724
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	734
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	739
*03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	744
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		744
-----											
QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
HEIDLEBERG EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12306 - 12334		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	19726	15128	-0-	-4598	-0-	26 1	13825 2	N	1161	1324 1		354
12	16947	13914	-0-	-3033	-0-	1277 9	1190 9	N	1082	934 1		502
01	10881	6834	-0-	-4047	-0-	12724 2	547 9	N	497	768 1		231
02	9828	5825	-0-	-4003	-0-	6287 2	5061 2	N	522	381 1		372
03	10881	7134	-0-	-3747	-0-	190 1	574 9	N	626	571 1		427
04	10530	9533	-0-	-997	-0-	6429 1	8548 2	N	855	760 1		522
						689 9						
						44 1						
						941 9						
-----												
RAINTREE (COTTON VALLEY)		74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568		PERF.14696 - 15351		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10422 - 12104		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
-----												
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10642 - 11499		
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			7
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			7
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	-0-			7
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			7
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			7
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
-----									
CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	15
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 2	N	-0-	15
01	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891 2	N	-0-	15
02	924 N	635	-0-	-289	-0-	635 2	N	-0-	15
03	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 2	N	-0-	15
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	15
-----									
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705	
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	493 2	N	-0-	66
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2	N	-0-	66
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-	66
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	66
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	66
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2	N	-0-	66
-----									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
-----									
MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047	
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-	8
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-	8
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	8
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-	8
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-	8
*04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-	8
-----									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872	
11	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-	-0-
12	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	2118 2	N	-0-	-0-
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-	-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-	-0-
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-	-0-
*04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-	-0-
-----									
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882	
11	2820 X	2194	-0-	-626	-0-	2194 2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2107	-0-	-621	-0-	2107 2	Y	-0-	-0-
01	2697 X	2420	-0-	-277	-0-	2420 2	Y	-0-	-0-
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	Y	-0-	-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	Y	-0-	-0-
*04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	Y	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		5130 X	2128	-0-	-3002	-0-	2128	2		Y	-0-	10
12		4743 X	2012	-0-	-2731	-0-	2012	2		Y	-0-	10
01		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-	10
02		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-	10
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		Y	-0-	10
*04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		Y	-0-	10
-----												
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792												
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-	11
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-	11
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-	11
02		980 N	962	-0-	-18	-0-	962	2		Y	-0-	11
03		1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2		Y	-0-	11
04		1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2		Y	-0-	11
-----												
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426												
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	5
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-	5
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-	5
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-	5
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-	5
*04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-	5
-----												
KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052												
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-	-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-	-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
-----												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823												
11		3748 X	2960	-0-	-788	-0-	2960	2		Y	-0-	12
12		2821 X	2662	-0-	-159	-0-	2662	2		Y	-0-	12
01		2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2458	2		Y	-0-	12
*02		2856 X	1916	-0-	-940	-0-	1916	2		Y	-0-	12
*03		3100 X	2165	-0-	-935	-0-	2165	2		Y	-0-	12
04		2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2		Y	-0-	12
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276												
11		3330 X	3310	-0-	-20	-0-	3310	2		Y	-0-	96
12		3937 X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2		Y	-0-	96
01		3937 X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2		Y	-0-	96
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		Y	-0-	96
03		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		Y	-0-	96
*04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-	96
-----												
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532												
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	3
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	3
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	3
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	3
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	3
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		60
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		60
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		60
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		60
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		60
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-		3
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-		3
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-		3
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-		3
03		1116 N	689	-0-	-427	-0-	689 2		Y	-0-		3
04		1050 N	564	-0-	-486	-0-	564 2		Y	-0-		3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

11		630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2		N	-0-		5
12		682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-		5
01		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		N	-0-		5
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		5
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		5
*04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		12
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		12
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		12
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-		Y	-0-		12
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		12
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

11		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		Y	-0-		27
12		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		Y	-0-		27
01		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		Y	-0-		27
02		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2		Y	-0-		27
03		6014 X	5568	-0-	-446	-0-	5568 2		Y	-0-		27
04		5820 X	5211	-0-	-609	-0-	5211 2		Y	-0-		27



RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		8
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		8
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		8
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		8
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		8
04	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434 2	N	-0-		8
-----										
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270		
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1132	-0-	-573	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	770	-0-	-294	-0-	770 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	814	-0-	-333	-0-	814 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	790	-0-	-230	-0-	790 2	N	-0-		-0-
-----										
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
-----										
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151		
11	1770 N	1356	-0-	-414	-0-	1356 2	Y	-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	-0-		-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	Y	-0-		-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	Y	-0-		-0-
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	Y	-0-		-0-
-----										
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730		
11	1350 X	1164	-0-	-186	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
12	1302 X	1075	-0-	-227	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
-----										
CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709		
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375 2	N	-0-		-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	650	-0-	-400	-0-	650 2	N	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823		PERF.10010 - 10096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
-----														
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512		PERF.10950 - 12454				
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
-----														
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10112 - 11722				
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2		N	-0-			33
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2		N	-0-			33
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			33
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			33
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			33
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			33
-----														
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 9976 - 11702				
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
-----														
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10274 - 11697				
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2		N	-0-			50
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1474	2	130	9	N	118	163 1	5
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1460	2	428	9	N	389	339 1	55
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1311	2	48	9	N	44		99
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1365	2	51	9	N	46		145
04	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1344	2	59	9	N	54		199
-----														
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11092 - 12814				
11	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2		N	-0-			3
12	3100	N	3107	-0-	7	-0-	3107	2		N	-0-			3
01	2825	N	2818	-0-	-7	-0-	2818	2		N	-0-			3
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			3
03	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2		N	-0-			3
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2		N	-0-			3
-----														
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.10716 - 12302				
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			3
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			3
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			3
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			3
03	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	1029	2		Y	-0-			3
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2550 X	1430	-0-	-1120	-0-		1430	2			20
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		2608	2			20
01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		2367	2			20
02		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		2764	2			20
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3230	2			20
04		2520 X	2353	-0-	-167	-0-		2353	2			20
-----												
KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874												
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1205	2	Y		10
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	2	Y		10
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		2621	2	Y		10
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346	2	Y		10
03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		2529	2	Y		10
*04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015	2	Y		10
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710												
11		720 N	520	-0-	-200	-0-		520	2	Y		-0-
12		744 N	519	-0-	-225	-0-		519	2	Y		-0-
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2	Y		-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2	Y		-0-
03		527 N	336	-0-	-191	-0-		336	2	Y		-0-
*04		622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	2	Y		-0-
-----												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759												
11		3510 X	3372	-0-	-138	-0-		3372	2	N		-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		3709	2	N		-0-
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		4006	2	N		-0-
02		3304 X	3257	-0-	-47	-0-		3257	2	N		-0-
03		3720 X	3366	-0-	-354	-0-		3366	2	N		-0-
04		3870 X	3011	-0-	-859	-0-		3011	2	N		-0-
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747												
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		3744	2	N		-0-
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-		4279	2	N		-0-
01		4433 X	4291	-0-	-142	-0-		4291	2	N		-0-
02		4004 X	3771	-0-	-233	-0-		3771	2	N		-0-
03		4433 X	4326	-0-	-107	-0-		4326	2	N		-0-
*04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		4550	2	N		-0-
-----												
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
11		3489 X	2462	-0-	-1027	-0-		2462	2	N		15
12		2790 X	2420	-0-	-370	-0-		2420	2	N		15
01		2790 X	2442	-0-	-348	-0-		2442	2	N		15
02		2520 X	2178	-0-	-342	-0-		2178	2	N		15
03		2728 X	2284	-0-	-444	-0-		2284	2	N		15
04		2460 X	2349	-0-	-111	-0-		2349	2	N		15
-----												
LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		3587	2	N		-0-
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		3813	2	N		-0-
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		3646	2	N		-0-
02		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		3133	2	N		-0-
03		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		3444	2	N		-0-
*04		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		3544	2	N		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-	12
12	3348 X	1104	-0-	-2244	-0-	1104 2		Y	-0-	12
01	3348 X	1422	-0-	-1926	-0-	1422 2		Y	-0-	12
02	1036 X	687	-0-	-349	-0-	687 2		Y	-0-	12
03	1147 X	996	-0-	-151	-0-	996 2		Y	-0-	12
04	1110 X	424	-0-	-686	-0-	424 2		Y	-0-	12
-----										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763		
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531 2		N	-0-	-0-
12	1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1570 2		N	-0-	-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
02	1428 N	1403	-0-	-25	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-	-0-
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-	-0-
-----										
KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843		
11	3750 X	3173	-0-	-577	-0-	3173 2		Y	-0-	12
12	3999 X	3626	-0-	-373	-0-	3626 2		Y	-0-	12
01	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813 2		Y	-0-	12
02	3556 X	3401	-0-	-155	-0-	3401 2		Y	-0-	12
03	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390 2		Y	-0-	12
04	3690 X	2054	-0-	-1636	-0-	2054 2		Y	-0-	12
-----										
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857		
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-	43
12	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 2		N	-0-	43
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2		N	-0-	43
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4337 2	151 9	N	137	5
03	3937 X	2545	-0-	-1392	-0-	2545 2		N	-0-	5
04	3810 X	3055	-0-	-755	-0-	3055 2		N	-0-	5
-----										
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
-----										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770		
11	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473 2		Y	-0-	7
12	4030 X	3431	-0-	-599	-0-	3431 2		Y	-0-	7
01	4030 X	3621	-0-	-409	-0-	3621 2		Y	-0-	7
02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	3334 2		Y	-0-	7
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		Y	-0-	7
*04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		Y	-0-	7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10019 - 11748	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2415 N	2332	-0-	-83	-0-	2332	2	Y	-0-		13
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	Y	-0-		13
01	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308	2	Y	-0-		13
*02	2100 X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2	Y	-0-		13
*03	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194	2	Y	-0-		13
04	2250 X	2046	-0-	-204	-0-	2046	2	Y	-0-		13
-----											
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797	
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	Y	-0-		12
12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2	Y	-0-		12
01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2	Y	-0-		12
02	3724 X	3627	-0-	-97	-0-	3627	2	Y	-0-		12
03	4371 X	3809	-0-	-562	-0-	3809	2	Y	-0-		12
04	4320 X	2673	-0-	-1647	-0-	2673	2	Y	-0-		12
-----											
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715	
11	1530 N	405	-0-	-1125	-0-	405	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	871	-0-	-617	-0-	871	2	N	-0-		-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-		-0-
*04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-
-----											
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833	
11	3480 X	3272	-0-	-208	-0-	3272	2	N	-0-		3
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-		3
01	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2	N	-0-		3
02	3164 X	2982	-0-	-182	-0-	2982	2	N	-0-		3
03	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2	N	-0-		3
04	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2	N	-0-		3
-----											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740	
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	2	Y	-0-		-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	Y	-0-		-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-		-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-		-0-
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-		-0-
-----											
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367		PERF.10906 - 12276	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
-----											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10306 - 11754	
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	Y	-0-		-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	Y	-0-		-0-
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	Y	-0-		-0-
02	2968 X	2172	-0-	-796	-0-	2172	2	Y	-0-		-0-
03	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	2563	2	Y	-0-		-0-
04	3180 X	3169	-0-	-11	-0-	3169	2	Y	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870													
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011										TOTAL DEPTH 12347	PERF.10720 - 12122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			27
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			27
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			27
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			27
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			27
*04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			27
-----													
HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011										TOTAL DEPTH 12479	PERF.10700 - 12358		
11		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-			28
12		5735 X	5511	-0-	-224	-0-	5511 2		N	-0-			28
01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740 2		N	-0-			28
02		5180 X	4535	-0-	-645	-0-	4535 2		N	-0-			28
03		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 2		N	-0-			28
*04		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		N	-0-			28
-----													
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012										TOTAL DEPTH 12663	PERF.11300 - 11896		
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	580	-0-	-629	-0-	580 2		N	-0-			-0-
02		728 N	327	-0-	-401	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03		713 N	415	-0-	-298	-0-	415 2		N	-0-			-0-
04		570 N	381	-0-	-189	-0-	381 2		N	-0-			-0-
-----													
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10580 - 11373		
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			3
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-			3
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		Y	-0-			3
02		140 N	100	-0-	-40	-0-	100 2		Y	-0-			3
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			3
*04		3000 N	3311	-0-	311	311	3311 2		Y	-0-			3
-----													
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015										TOTAL DEPTH 11918	PERF.10811 - 11863		
11		6900 X	6738	-0-	-162	-0-	6738 2		Y	-0-			75
12		7347 X	6960	-0-	-387	-0-	6960 2		Y	-0-			75
01		7347 X	7199	-0-	-148	-0-	7199 2		Y	-0-			75
02		6636 X	6354	-0-	-282	-0-	6354 2		Y	-0-			75
03		7285 X	7144	-0-	-141	-0-	7144 2		Y	-0-			75
*04		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194 2		Y	-0-			75
-----													
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015										TOTAL DEPTH 11714	PERF.10734 - 11625		
11		5940 X	5419	-0-	-521	-0-	5419 2		Y	-0-			12
12		6169 X	5674	-0-	-495	-0-	5674 2		Y	-0-			12
01		6169 X	5770	-0-	-399	-0-	5770 2		Y	-0-			12
02		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2		Y	-0-			12
03		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2		Y	-0-			12
*04		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		Y	-0-			12
-----													
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015										TOTAL DEPTH 11574	PERF.10480 - 11482		
11		3090 X	2873	-0-	-217	-0-	2873 2		Y	-0-			12
12		3224 X	2871	-0-	-353	-0-	2871 2		Y	-0-			12
01		3224 X	2795	-0-	-429	-0-	2795 2		Y	-0-			12
02		2912 X	2905	-0-	-7	-0-	2905 2		Y	-0-			12
03		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055 2		Y	-0-			12
04		2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2842 2		Y	-0-			12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300 N	125	-0-	-175	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04		90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2	N	-0-			-0-
-----													
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057													
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON													
TSAR ENERGY, LLC 872178													
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936													
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1	N	-0-			-0-
12		0 W	80	-0-	80 B	80	80	1	N	-0-			-0-
01		0 W	80	-0-	80 B	160	80	1	N	-0-			-0-
02		0 W	80	-0-	80 B	240	80	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 240													
03		0 W	80	-0-	80 B	320	80	1	N	-0-			-0-
04		0 W	80	-0-	80 B	400	80	1	N	-0-			-0-
-----													
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887													
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N		43
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N		43
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N		43
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N		43
*03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N		43
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		43
-----													
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068													
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540													
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	2	9	9	N	8	90
12		1364 N	878	-0-	-486	-0-	856	2	22	9	N	20	110
01		1364 N	392	-0-	-972	-0-	392	2			N	-0-	110
02		1204 N	198	-0-	-1006	-0-	198	2			N	-0-	110
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	110
*04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	N	16	126

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710 - 19722
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	807 1	5844 2	N	-0-			43
12	6851 X	6781	-0-	-70	-0-	837 1	5944 2	N	-0-			43
01	6851 X	6399	-0-	-452	-0-	827 1	5572 2	N	-0-			43
02	6216 X	6050	-0-	-166	-0-	750 1	5300 2	N	-0-			43
03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	837 1	6070 2	N	123			166
						135 9						
04	6660 X	6648	-0-	-12	-0-	806 1	5842 2	N	-0-			166
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
TOBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9711 - 10581
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	408 1	5320 2	Y	2			141
						2 9						
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	421 1	5228 2	Y	97			238
						107 9						
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	419 1	5237 2	Y	1	142 1		97
						1 9						
02	5320 X	5034	-0-	-286	-0-	379 1	4649 2	Y	5			102
						6 9						
03	5890 X	5473	-0-	-417	-0-	423 1	5049 2	Y	1			103
						1 9						
04	5700 X	5387	-0-	-313	-0-	426 1	4907 2	Y	49			152
						54 9						
-----												
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11000
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-			40
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			40
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			40
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			40
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			40
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		Y	-0-			40
-----												
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11181	PERF.10710 - 11268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
-----												
PANTHER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	237549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10349 - 11497
11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	435 1	4574 2	N	-0-			20
12	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	466 1	4657 2	N	-0-			20
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	462 1	4540 2	N	-0-			20
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	402 1	4185 2	N	-0-			20
03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	443 1	4676 2	N	-0-			20
*04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	421 1	4508 2	N	-0-			20
-----												
TIPTON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	238147	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10481 - 11360
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986																
11		2910 X	1984	-0-	-926	-0-	142	1	1840	2	N	2				42
							2	9								
12		2945 X	2387	-0-	-558	-0-	178	1	2209	2	N	-0-				42
01		2852 X	2048	-0-	-804	-0-	151	1	1885	2	N	11				53
							12	9								
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	148	1	1801	2	N	10				63
							11	9								
03		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	207	1	2463	2	N	15				78
							17	9								
*04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	202	1	2333	2	N	2				80
							2	9								
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896																
11		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	347	1	4532	2	Y	5				69
							6	9								
12		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	374	1	4654	2	Y	32				101
							35	9								
01		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	368	1	4604	2	Y	6				107
							7	9								
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	369	1	4525	2	Y	73	92	1		88
							80	9								
03		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	408	1	4830	2	Y	27				115
							30	9								
*04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	411	1	4737	2	Y	-0-				115
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364																
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194																
11		810 N	622	-0-	-188	-0-	44	1	578	2	N	-0-				22
12		837 N	820	-0-	-17	-0-	62	1	758	2	N	-0-				22
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	-0-				22
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-				22
03		806 N	795	-0-	-11	-0-	60	1	735	2	N	-0-				22
*04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	729	2	N	-0-				22

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	13680 X	13105	-0-	-575	-0-	934 1	12171 2	N	-0-		28
12	13826 X	13245	-0-	-581	-0-	982 1	12215 2	N	44		72
						48 9					
01	13671 X	13312	-0-	-359	-0-	984 1	12328 2	N	-0-		72
02	12292 X	11808	-0-	-484	-0-	890 1	10918 2	N	-0-		72
03	13609 X	12966	-0-	-643	-0-	1007 1	11959 2	N	-0-		72
04	13110 X	12682	-0-	-428	-0-	1013 1	11669 2	N	-0-		72
-----											
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136											
11	6420 X	6394	-0-	-26	-0-	456 1	5938 2	N	-0-		-0-
12	6603 X	6514	-0-	-89	-0-	484 1	6030 2	N	-0-		-0-
01	6603 X	6504	-0-	-99	-0-	481 1	6011 2	N	11		11
						12 9					
02	5964 X	5852	-0-	-112	-0-	442 1	5407 2	N	3		14
						3 9					
03	6603 X	6282	-0-	-321	-0-	488 1	5794 2	N	-0-		14
04	6390 X	5939	-0-	-451	-0-	473 1	5466 2	N	-0-		14
-----											
RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA											
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406											
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960											
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	187 2		N	-0-		-0-
01	465 N	258	-0-	-207	-0-	258 2		N	-0-		-0-
02	672 N	187	-0-	-485	-0-	187 2		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966											
11	1290 N	732	-0-	-558	-0-	732 2		N	-0-		58
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		58
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		58
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		58
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976 2		N	-0-		58
*04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		58
-----											
FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
C. W. RESOURCES, INC. 121085											
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719											
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

-----														
RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360														
11	7710 X	7475	-0-	-235	-0-	533	1	6938	2	Y	4			64
12	7936 X	7660	-0-	-276	-0-	567	1	7058	2	Y	32			96
01	7874 X	7664	-0-	-210	-0-	569	1	7091	2	Y	4			100
02	7084 X	6876	-0-	-208	-0-	516	1	6314	2	Y	42	88	1	54
03	7843 X	7185	-0-	-658	-0-	557	1	6614	2	Y	13			67
04	7470 X	6791	-0-	-679	-0-	543	1	6248	2	Y	-0-			67
-----														
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664												
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	124	1	334	2	N	19
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	140	1	378	2	N	85
							73	9				
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	158	1	190	2	N	85
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	157	1	106	2	N	85
*03	341	N	207	-0-	-134	-0-	117	1	90	2	N	85
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	483	1	59	2	N	85

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

C. W. RESOURCES, INC. 121085  
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7022	2	25	9	N	23			172
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3			175
01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7036	2	6	9	N	5			180
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-			180
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9			189
*04	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7570	2	22	9	N	20			209

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

11	3090 X	1775	-0-	-1315	-0-	1775	2			N	-0-			139
12	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2755	2	3	9	N	3			142
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5			147
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			147
03	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-			147
04	2670 X	2403	-0-	-267	-0-	2394	2	9	9	N	8			155

PALMER PETROLEUM INC. 636222  
 ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-			27
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	2	N	20			47
						22	9							
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	62	1	2243	2	N	12			59
						13	9							
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	6			65
						7	9							
03	2635 N	2202	-0-	-433	-0-	62	1	2140	2	N	-0-			65
04	2250 N	2049	-0-	-201	-0-	56	1	1993	2	N	-0-			65

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH  
 84 ENERGY LLC 856467  
 RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1037 S	1037	-0-	-0-	B	-0-	893	2	144	9	N	131		161
12	1205 S	1205	-0-	-0-	B	-0-	1133	2	72	9	N	65	149 1	77
01	974 S	485	-0-	-489	B	-0-	472	2	13	9	N	12		89
02	955 S	189	-0-	-766	B	-0-	189	2			N	-0-		89
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	827 S	827	-0-	-0-	B	-0-	763	2	64	9	N	58		147
*04	1005 S	1005	-0-	-0-	B	-0-	922	2	83	9	N	75		222

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	10 S	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
01	10 S	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
02	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	10 S	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
*04	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-		-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")  
TC OIL AND GAS, LLC  
HALE, ORA T.

75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
840303  
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					34
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT)  
FALCON PRODUCTION LLC  
SESSION, D. J.

75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
260268  
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3

WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

11	150 X	41	-0-	-109	-0-	39	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1023 X	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	1023 X	735	-0-	-288	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	961 N	399	-0-	-562	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1

WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1

WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE GU 1

WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

11	14B DENY	37	-0-	37	37	35	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	14B DENY	18	-0-	18	55	18	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	16	-0-	16	71	16	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	23	-0-	23	94	20	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	14B DENY	8	-0-	8	102	8	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

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

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 FALCON PRODUCTION LLC 260268  
 GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	14	12 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*03	25 X	11	-0-	-14	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

11	420 N	215	-0-	-205	-0-	202 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	125 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
*03	149 N	6	-0-	-143	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27 2	2 9	N	2	2 1		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	6 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			-0-
*03	25 N	10	-0-	-15	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	19 2	3 9	N	3	3 1		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC REKLAW GU 1		75839 625 260268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638			
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
-----											
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638			
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	10	10	1
02	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
*03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755			
11	420 X	232	-0-	-188	-0-	203	2	N	26	26	1
12	434 X	79	-0-	-355	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786			
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	98	98	1
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-		-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	467	-0-	467	-0-	467	2	Y	-0-		-0-
*03	927 N	460	-0-	-467	-0-	460	2	Y	-0-		-0-
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-		-0-
-----											
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750			
11	660 X	485	-0-	-175	-0-	485	2	Y	-0-		-0-
12	651 X	307	-0-	-344	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
01	651 X	288	-0-	-363	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
*03	178 X	128	-0-	-50	-0-	109	2	Y	17	17	1
*04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-		-0-
-----											
REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694			
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	17	17	1
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	113	2	Y	14	14	1
*03	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-



REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268												
REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9092 - 10002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	780 N	403	-0-	-377	-0-	403 2				Y	-0-			-0-
12	744 N	227	-0-	-517	-0-	227 2				Y	-0-			-0-
01	527 N	247	-0-	-280	-0-	247 2				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322 2				Y	-0-			-0-
*03	633 N	311	-0-	-322	-0-	266 2	45 9			Y	41	41 1		-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2				Y	-0-			-0-
-----														
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570				
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46 2	3 9	Y		3	3 1			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y		-0-				-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	12 2	2 9	Y		2	2 1			-0-
*03	23 N	9	-0-	-14	-0-	9 2		Y		-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
-----														
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9008 - 9454		
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	632 2	45 9	Y		41	41 1			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y		-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	275 2	44 9	Y		40	40 1			-0-
*03	612 N	293	-0-	-319	-0-	293 2		Y		-0-				-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y		-0-				-0-
-----														
JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9045 - 10142				
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y		-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y		-0-				-0-
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y		-0-				-0-
*03	29 N	24	-0-	-5	-0-	17 2	7 9	Y		6	6 1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
-----														
JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9251 - 9813				
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	95 2	7 9	Y		6	6 1			-0-
12	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2		Y		-0-				-0-
01	279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2		Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	36 2	6 9	Y		5	5 1			-0-
*03	49 N	7	-0-	-42	-0-	7 2		Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
-----														
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8960 - 9224		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	204 2	14 9	Y		13	13 1			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y		-0-				-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	209	184 2	25 9	Y		23	23 1			-0-
*03	408 N	199	-0-	-209	-0-	199 2		Y		-0-				-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y		-0-				-0-
-----														
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9012 - 9808				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9196 - 9790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	18	-0-	18	50	18	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	66	16	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	80	14	2	Y	-0-		-0-
*03	90 N	10	-0-	-80	-0-	9	2	Y	1	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8876 - 9844	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	10	2	Y	2	2	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9083 - 9343	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	28	28	1
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	366	315	2	Y	46	46	1
*03	592 N	226	-0-	-366	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8886 - 10190	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	24	24	1
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2	Y	-0-		-0-
*03	312 N	180	-0-	-132	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
-----											
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8946 - 9657	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	14	14	1
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	181	-0-	181	181	156	2	Y	23	23	1
*03	373 N	192	-0-	-181	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
-----											
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9145 - 9439	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064 - 9670	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	1	1	1
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	Y	1	1	1
*03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268										
REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		128 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	69	-0-	-148	-0-		69 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65		57 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
*03	198 N	133	-0-	-65	-0-		133 2		Y	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		Y	-0-		-0-
-----												
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042				
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-		403 2	29 9	Y	26	26 1	-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-		261 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	161	-0-	-180	-0-		161 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73		63 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
*03	225 N	152	-0-	-73	-0-		152 2		Y	-0-		-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		Y	-0-		-0-
-----												
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826				
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928		
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		214 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
12	310 N	133	-0-	-177	-0-		133 2		Y	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46		40 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
*03	315 N	269	-0-	-46	-0-		269 2		Y	-0-		-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2		Y	-0-		-0-
-----												
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628				
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-		21 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-		4 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15		13 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*03	45 N	30	-0-	-15	-0-		30 2		Y	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
-----												
JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936		
11	330 N	199	-0-	-131	-0-		187 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-		138 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	90	-0-	-189	-0-		90 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7		6 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*03	51 N	44	-0-	-7	-0-		44 2		Y	-0-		-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2		Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		254 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-		189 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	370	-0-	370	370		325 2	45 9	Y	41	41 1	-0-
*03	628 N	258	-0-	-370	-0-		258 2		Y	-0-		-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		Y	-0-		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268								
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			-0-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	110	2	18	9	-0-
*03	418 N	290	-0-	-128	-0-	290	2			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			-0-
-----										
MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	1	9	-0-
*03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382		
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	9	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			-0-
*03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805		
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			-0-
*03	396 N	246	-0-	-150	-0-	246	2			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			-0-
-----										
REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480		
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			-0-
12	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	199	2	40	9	-0-
02	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	2			-0-
*03	497 N	189	-0-	-308	-0-	189	2			-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268										
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	192951	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8924 -	9525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-			-0-
*03	87 N	65	-0-	-22	-0-	47	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
-----														
WIPPRECHT GU 1		WELL #:		5 L	RRCID ->	192980	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9023 -	9644	
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-			-0-
*03	225 N	129	-0-	-96	-0-	110	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
-----														
REKLAW GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	193075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	8996 -	9654	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
*03	18 N	13	-0-	-5	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		8	RRCID ->	193719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9036 -	9788	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-			-0-
*03	206 N	60	-0-	-146	-0-	51	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
-----														
REKLAW GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	194428	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8521 -	8534	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194839	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8864 -	9052	
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	16	-0-	-263	-0-	14	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-			-0-
*03	151 N	76	-0-	-75	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
-----														
REKLAW GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	194841	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9046 -	9048	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	192	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268											
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		9	RRCID ->	195585	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9016 - 9358			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		451	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	372 N	288	-0-	-84	-0-		288	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-		336	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	267	-0-	267	267		234	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
*03	530 N	263	-0-	-267	-0-		263	2			Y	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195684	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8964 - 9343			
11	270 N	133	-0-	-137	-0-		124	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
12	248 N	10	-0-	-238	-0-		10	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-		85	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70		61	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*03	182 N	112	-0-	-70	-0-		112	2			Y	-0-			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			Y	-0-			-0-
-----															
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	195905	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8904 - 9570			
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	171	-0-	-108	-0-		171	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-		172	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29		29	2			Y	-0-			-0-
*03	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		-29	2			Y	-0-			-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			-0-
-----															
REKLAW GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	196051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8836 - 9788			
11	1080 X	554	-0-	-526	-0-		554	2			Y	-0-			-0-
12	1116 X	399	-0-	-717	-0-		399	2			Y	-0-			-0-
01	1116 X	357	-0-	-759	-0-		357	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205		205	2			Y	-0-			-0-
*03	469 X	264	-0-	-205	-0-		225	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
*04	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	2			Y	-0-			-0-
-----															
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	197152	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8885 - 9489			
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		185	2	36	9	Y	33	33	1	-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142		142	2			Y	-0-			-0-
*03	401 N	259	-0-	-142	-0-		259	2			Y	-0-			-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			Y	-0-			-0-
-----															
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	197153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8933 - 9198			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		11	RRCID ->	197195	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9012 - 9796			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146		146	2			Y	-0-			-0-
*03	206 N	60	-0-	-146	-0-		51	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8984 - 9546	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			Y	-0-	-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2			Y	-0-	-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80 2			Y	-0-	-0-
*03	108 N	28	-0-	-80	-0-	24 2	4 9		Y	4	4 1
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-	-0-
-----											
LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8832 - 9492	
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2			Y	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			Y	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	185 2	36 9		Y	33	33 1
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142 2			Y	-0-	-0-
*03	401 N	259	-0-	-142	-0-	259 2			Y	-0-	-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			Y	-0-	-0-
-----											
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8915 - 9387	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	292 2	20 9		Y	18	18 1
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2			Y	-0-	-0-
01	310 N	69	-0-	-241	-0-	69 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	65 2	9 9		Y	8	8 1
*03	199 N	125	-0-	-74	-0-	125 2			Y	-0-	-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			Y	-0-	-0-
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8894 - 9511	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 8885 - 9691	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9		Y	1	1 1
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-	-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	12 2	1 9		Y	1	1 1
*03	17 N	4	-0-	-13	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8952 - 9858	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			Y	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-	-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-	-0-
*03	11 N	7	-0-	-4	-0-	6 2	1 9		Y	1	1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8950 - 9487	
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	327 2	23 9		Y	21	21 1
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2			Y	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	48 2	8 9		Y	7	7 1
*03	299 N	243	-0-	-56	-0-	243 2			Y	-0-	-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 260268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8871 - 9682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-
*03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9200 - 9776	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	1	1	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	11	2	Y	1	1	-0-
*03	24 N	12	-0-	-12	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8973 - 9892	
11	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	83	23	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	97	12	2	Y	2	1	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	108	11	2	Y	-0-		-0-
*03	113 N	5	-0-	-108	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8929 - 9653	
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	Y	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	410	-0-	410	410	410	2	Y	-0-		-0-
*03	843 N	433	-0-	-410	-0-	433	2	Y	-0-		-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9001 - 9390	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2	Y	-0-		-0-
*03	32 N	10	-0-	-22	-0-	9	2	Y	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8900 - 9615	
11	360 N	273	-0-	-87	-0-	254	2	Y	17	1	-0-
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	163	141	2	Y	20	1	-0-
*03	405 N	242	-0-	-163	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		-0-
-----											
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8898 - 9887	
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	2	Y	-0-		-0-
*03	489 N	311	-0-	-178	-0-	266	2	Y	41	1	-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-		-0-



REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268												
LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 8993 - 9549				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		570 N	403	-0-	-167	-0-	403 2			Y	-0-			-0-
12		434 N	304	-0-	-130	-0-	304 2			Y	-0-			-0-
01		372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	368	149 2	54	9	Y	49	49	1	-0-
04	DLQ	G-10	332	-0-	332	700	332 2			Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9042 - 9788				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8905 - 9544				
11		660 X	630	-0-	-30	-0-	630 2			Y	-0-			-0-
12		527 X	216	-0-	-311	-0-	216 2			Y	-0-			-0-
01		434 X	340	-0-	-94	-0-	340 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	303 2			Y	-0-			-0-
*03		719 N	416	-0-	-303	-0-	305 2	111	9	Y	101	101	1	-0-
*04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-			-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9902 - 9922				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GUL		WELL #: 9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8933 - 9575				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9011 - 9435				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
HARGRAVE				WELL #: 1	RRCID -> 229168	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 9983	- 10374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-			62
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			62
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-			62
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-			62
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			62
04		930 N	766	-0-	-164	-0-	753 2	N	12	12	8	62
-----												
TIMBERSTAR				WELL #: 1	RRCID -> 249925	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8789	- 10188			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465	RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 10856	PERF. 9243	- 9823		
GOODSON GAS UNIT				WELL #: 1								
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			106
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			106
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			106
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2	N	-0-			106
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			106
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			106
-----												
SM OPERATING COMPANY LLC				788993	RRCID -> 238594		COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 11426	PERF.10275	- 11328		
PETTIT				WELL #: 1								
11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 1	N	-0-			28
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 1	N	-0-			28
01		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 1	N	-0-			28
02		4284 X	3269	-0-	-1015	-0-	3269 1	N	-0-			28
03		4743 X	3656	-0-	-1087	-0-	3656 1	N	-0-			28
04		3360 X	3000	-0-	-360	-0-	3000 1	N	-0-			28
-----												
REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC				260268								
SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 198257	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 4431	- 4436			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REKLAW GU 1				WELL #: 11 U	RRCID -> 198780	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 4501	- 4503			
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
12		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01		12 N	11	-0-	-1	-0-	9 2	N	2	2	1	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP				383757						
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238150	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8762	- 10652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	N	-0-		70
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		70
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		70
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2	N	-0-		70
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		70
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51 2	N	-0-		70

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844						
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 162633	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 9704	- 9712	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		35
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		35
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		35
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34 2	N	-0-		35
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068						
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID -> 129259	COMPL. DATE 08/20/1988	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8742	- 8754	
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1389 2	51 9 N	46		288
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1439 2	62 9 N	56		344
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1473 2	72 9 N	65	173 1	236
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1358 2	57 9 N	52		288
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1492 2	72 9 N	65	181 1	172
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1457 2	52 9 N	47		219

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321						
MAST		WELL #:		201	RRCID -> 234404	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10717	- 10792	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)				77788 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
BRYAN, J.A. GU		WELL #:			RRCID -> 127337	COMPL. DATE 03/14/1988	TOTAL DEPTH 8252	PERF. 8150	- 8156	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011										

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		//CONT.//	77788 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.			090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 8060 - 8088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
02		420 N	105	-0-	-315	-0-	105 2	N	-0-		-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	N	-0-		-0-
-----											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	253856	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11803	PERF. 8108 - 11734	
11		750 N	711	-0-	-39	-0-	711 2	N	-0-		5
12		899 N	716	-0-	-183	-0-	716 2	N	-0-		5
01		806 N	723	-0-	-83	-0-	723 2	N	-0-		5
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	628 2	N	-0-		5
03		713 N	151	-0-	-562	-0-	151 2	N	-0-		5
04		690 N	105	-0-	-585	-0-	105 2	N	-0-		5
-----											
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283910	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 8136 - 8142	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-		45
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		45
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		45
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-		45
*03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		45
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-		45
-----											
RYAN, E.M. UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	284172	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11840	PERF. 8128 - 11740	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CROSSMAN STANLEY		WELL #:	1	RRCID ->	284187	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 8141 - 13030	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	284225	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 8118 - 11780	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
CASS ENERGY LLC		139618										
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67

MCKNIGHT, C. L.		551650		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
BUSH HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION					
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866					
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4	134
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5	139
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2602	2	12	9	N	11	150
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3	153
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1989	2	12	9	N	11	164
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2127	2	23	9	N	21	33

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF		913955										
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 PEGASI OPERATING INC. 650623  
 BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

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

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		22
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-		22
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-		22
*04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-		22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

11		660 N	59	-0-	-601	-0-	5	1	54	2	N	-0-		-0-
12		589 N	66	-0-	-523	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-		-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-		-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563  
 BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437										
DAVIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016558	COMPL. DATE	11/16/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5937 - 5975	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			50
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	9	N	164	164	1	50
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	9	N	141	167	1	24
*08	14B2 EXT	102	-0-	102	102	2	1	100	9	N	91	91	1	24
*09	14B2 EXT	4	-0-	4	106	4	1			N	-0-			24
*10	14B2 EXT	169	-0-	169	275	4	1	165	9	N	150	150	1	24
*11	14B2 EXT	2	-0-	2	277	2	1			N	-0-			24
*12	14B2 EXT	195	-0-	195	472	2	1	193	9	N	175	175	5	24
*01	14B DENY	197	-0-	197	669	3	1	194	9	N	176	176	1	24
*02	14B DENY	3	-0-	3	672	3	1			N	-0-			24
*03	14B DENY	182	-0-	182	854	2	1	180	9	N	164	164	1	24
*04	14B DENY	4	-0-	4	858	4	1			N	-0-			24

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525										
COLLETTE, W.T. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	128544	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5626 - 5990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	50	-0-	50	600	50	1			N	-0-			18
12	14B2 EXT	50	-0-	50	650	50	1			N	-0-			18
01	14B2 EXT	50	-0-	50	700	50	1			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	700					N	-0-			18
03	0 W	44	-0-	44	744	20	1	24	9	N	22			40
04	0 W	26	-0-	26	770	20	1	6	9	N	5			45

WILLIS, R.P.				WELL #:	1	RRCID ->	174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5674 - 5694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	20	-0-	20	100	20	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	1			N	-0-			-0-
01	140 X	20	-0-	-120	-0-	20	1			N	-0-			-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS, R.P.				WELL #:	19	RRCID ->	180537	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5754 - 5786	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALL, E.E.				WELL #:	1	RRCID ->	211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	50	-0-	50	176	50	1			N	-0-			33
12	14B2 EXT	50	-0-	50	226	50	1			N	-0-			33
01	281 X	55	-0-	-226	-0-	55	1			N	-0-			33
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			33
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2			35
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			35

LEWIS, D.A.				WELL #:	1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF.	481 - 6082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-			50
12	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-			50
01	309 X	59	-0-	-250	-0-	50	1			N	8			58
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			78
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	20	1	9	9	N	8			86

RODESSA (GLOYD) CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC TERRY		77807 280 140531		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH, O.L.		77807 280 140531		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMTEX ENERGY LLC BLANCHARD		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
-----																
RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																
KLO OIL & GAS, L.L.C. TYSON		470563		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WELL #:		1		RRCID -> 128786		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS							
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437											
RAMBO				WELL #:	5	RRCID ->	016599	COMPL. DATE	11/19/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	11 9	N		10				75
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	59 9	N		54	103 1			26
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	17 9	N		15				41
*08	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2 1	66 9	N		60				101
*09	14B2 EXT	9	-0-	9	77	77	2 1	7 9	N		6				107
*10	14B2 EXT	6	-0-	6	83	83	3 1	3 9	N		3	84 1			26
*11	14B2 EXT	12	-0-	12	95	95	3 1	9 9	N		8				34
*12	14B2 EXT	14	-0-	14	109	109	4 1	10 9	N		9				43
*01	14B DENY	14	-0-	14	123	123	2 1	12 9	N		11				54
*02	14B DENY	4	-0-	4	127	127	4 1		N		-0-				54
*03	14B DENY	56	-0-	56	183	183	3 1	53 9	N		48	68 1			34
*04	14B DENY	27	-0-	27	210	210	3 1	24 9	N		22				56

MCDONALD RESOURCES, LLC				547940											
RIVES				WELL #:	1	RRCID ->	151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5674 -	5848	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080											
GEORGE UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5998 -	6010	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

HOLT				WELL #:	2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5876 -	5940	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642											
CRYSTAL-RAMBO				WELL #:	2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5770 -	5776	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
POCO LLC				668802									
BELOTE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5854 - 5902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	360 4	44 9	N	40			83
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	372 4	41 9	N	37			120
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	372 4	39 9	N	35			155
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	336 4	36 9	N	33			188
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	372 4	43 9	N	39	157 1		70
*04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	360 4	31 9	N	28			98

RODESSA (HILL NORTH)				77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563									
BOST-WICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 - 5684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437		SALVAGE			CNTY: CASS				
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5746 - 5757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 9	N	12			72
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 9	N	3			75
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 9	N	43	95 1		23
*08		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 1		N	-0-			23
*09		14B2 EXT	26	-0-	26	28	2 1	24 9	N	22			45
*10		14B2 EXT	100	-0-	100	128	3 1	97 9	N	88	97 1		36
*11		14B2 EXT	54	-0-	54	182	2 1	52 9	N	47	19 1		64
*12		14B2 EXT	48	-0-	48	230	2 1	46 9	N	42			106
*01		14B DENY	79	-0-	79	309	2 1	77 9	N	70	156 1		20
*02		14B DENY	3	-0-	3	312	3 1		N	-0-			20
*03		14B DENY	54	-0-	54	366	3 1	51 9	N	46			66
*04		14B DENY	3	-0-	3	369	3 1		N	-0-			66

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	143992	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5715 - 5723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 9	N	7			132
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 9	N	13			145
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 9	N	18			163
*08		14B2 EXT	5	-0-	5	5	2 1	3 9	N	3	101 1		65
*09		14B2 EXT	13	-0-	13	18	2 1	11 9	N	10			75
*10		14B2 EXT	13	-0-	13	31	3 1	10 9	N	9			84
*11		14B2 EXT	17	-0-	17	48	4 1	13 9	N	12			96
*12		14B2 EXT	10	-0-	10	58	2 1	8 9	N	7			103
*01		14B DENY	14	-0-	14	72	4 1	10 9	N	9			112
*02		14B DENY	17	-0-	17	89	4 1	13 9	N	12			124
*03		14B DENY	20	-0-	20	109	3 1	17 9	N	15			139
*04		14B DENY	15	-0-	15	124	3 1	12 9	N	11			150

CHACHERE				WELL #:	1R	RRCID ->	145857	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5651 - 5719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS  
 LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437  
 HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

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

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080  
 FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					112
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-					N	18					130
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		99	2	20	9	N	5				135
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-		466	2	6	9	N	3				138
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		408	2	3	9	N	14				152
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-		472	2	15	9	N	7	129	1		30
							466	2	8	9	N					

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

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

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-				42
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-		466	2			N	-0-				43
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-		408	2	1	9	N	-0-				43
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-				43
							466	2			N	-0-				43

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	164	1			9
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-					N	12					21
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-		100	2	13	9	N	13				34
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		466	2	14	9	N	12				46
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-		408	2	13	9	N	28				74
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-		472	2	31	9	N	22	78	1		18
							467	2	24	9	N					

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525  
 WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

11	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-			14
12	14B2 EXT	52	-0-	52	302	50	1	2	9	N	-0-			16
01	302 X	-0-	-0-	-302	-0-					N	-0-			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			16
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	9	N	6			22

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479  
 NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253
-----																
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
-----																
STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				877497						
WILLIS, S. B.				WELL #: 4	RRCID -> 016637	COMPL. DATE 06/12/1961	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5718	- 5730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
WALKER, ANNA T.				WELL #: 1	RRCID -> 016615	COMPL. DATE 09/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5798	- 5804	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.				945936						
BRADEN				WELL #: 2 C	RRCID -> 016641	COMPL. DATE 04/05/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6538	- 6566	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRADEN, C. C. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 016642	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6542	- 6592	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALKER, A. T.				WELL #: 2 C	RRCID -> 016645	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5626	- 6497	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
-----										
CROMER				WELL #: 2	RRCID -> 198434	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6420	- 6446	
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	9 1	110 2	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-	-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	N	-0-	-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
LATX OPERATIONS, LLC 489940  
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

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

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241  
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

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

PEGASI OPERATING INC. 650623  
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

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

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479  
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

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

-----												
RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.//		77807 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: CASS			
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.//		819479								
TERRY ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130844	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6380 - 6513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RODESSA (PETTIT 6500)				77807 820	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARION			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	205768	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5712 - 6535
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
-----												
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)				77807 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
PEGASI OPERATING INC.				650623								
HAGGARD A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265934	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	6728 - 6802
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		166
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		176
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-			Y	30		206
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	283 2	33 9	Y	40	222 1	24
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	206 2	44 9	Y	9		33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217 2	10 9	Y	NO RPT		33
-----												
HAGGARD UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	268664	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6912 - 6938
11		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	2 9	Y	2		51
12		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2565 2	9 9	Y	8		59
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3571 2	11 9	Y	10		69
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3598 2	4 9	Y	4		73
*03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4453 2	17 9	Y	15		88
04		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT		88
-----												
RODESSA (TRAVIS PEAK)				77807 875	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION			
PEGASI OPERATING INC.				650623								
HARRIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	208086	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6924 - 6942
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		111
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
BRADEN, C. C.		WELL #:		2 T	RRCID ->	016651	COMPL. DATE	03/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6826 - 6927
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

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

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 PEGASI OPERATING INC. 650623  
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 PEGASI OPERATING INC. 650623  
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

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

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171  
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172  
 DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
PEACOCK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

STROUD PETROLEUM, INC.				828082	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS				
ALLDAY				WELL #:	1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 - 5894
11	14B2 EXT	1617	-0-	1617	2824	1617	2		N	-0-			114
12	4295 X	1471	-0-	-2824	-0-	1471	2		N	-0-			114
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			114
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			114
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1365	2	42 9	N	38			152
*04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1231	2	61 9	N	55			207

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408		ONE WELL							
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE				WELL #:	3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6627 - 6634
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				78219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595		ONE WELL							
LYNCH, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6540 - 6552
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	239	1	1061 2	N	-0-			40
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	239	1	1105 2	N	40			80
						44	9						
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	248	1	1154 2	N	10			90
						11	9						
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	216	1	1100 2	N	73			163
						80	9						
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	231	1	1195 2	N	53	189 1		27
						58	9						
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	232	1	1048 2	N	53			80
						58	9						

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467		ONE WELL							
BARBER, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	242230	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10624 - 11106
11	810 N	678	-0-	-132	-0-	671	3	7 9	N	6			53
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	598	3	4 9	N	4			57
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1 9	N	1			58
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	587	3	17 9	N	15			73
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17 9	N	15			88
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-			88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
ARMOR RESOURCES LLC		RPT		031587											
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.10764 -	11177			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.				537718											
TUEL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9856 -	10518		
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			14
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			14
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			14
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			14
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-			14
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			14

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068176	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10094 -	10509			
11	1290	N	1007	-0-	-283	-0-	986	2	21	9	N	19			57
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			57
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			57
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1536	2	35	9	N	32			89
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-			89
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			89

RAY GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	072475	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10182 -	10657			
11	1620	N	1125	-0-	-495	-0-	1100	2	25	9	N	23			82
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1488	2	40	9	N	36			118
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12			130
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17			147
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	N	9			156
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5			161

PORTER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	074360	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10615 -	10227			
11	1170	N	862	-0-	-308	-0-	862	2			N	-0-			44
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	2	33	9	N	30			74
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-			74
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	N	11			85
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1117	2	13	9	N	12			97
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1022	2	1	9	N	1			98

BARBEE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	077986	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10634 -	10298			
11	1200	N	784	-0-	-416	-0-	784	2			N	-0-			74
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-			74
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-			74
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11			85
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23			108
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-	68	1	40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1030 2	11 9	N	10			68
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1420 2	21 9	N	19			87
01		1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1143 2	11 9	N	10			97
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1350 2	19 9	N	17			114
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498 2	14 9	N	13			127
*04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1317 2	17 9	N	15	118 1		24
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475													
11		870 N	589	-0-	-281	-0-	578 2	11 9	N	10			114
12		837 N	811	-0-	-26	-0-	811 2		N	-0-			114
01		806 N	732	-0-	-74	-0-	732 2		N	-0-			114
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	N	1			115
03		806 N	757	-0-	-49	-0-	727 2	30 9	N	27	91 1		51
04		720 N	584	-0-	-136	-0-	583 2	1 9	N	1			52
-----													
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519													
11		750 N	309	-0-	-441	-0-	309 2		N	-0-			100
*12		744 N	522	-0-	-222	-0-	521 2	1 9	N	1			101
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			101
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			101
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			101
*04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			101
-----													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
11		1380 N	1003	-0-	-377	-0-	991 2	12 9	N	11			51
12		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1371 2	22 9	N	20			71
01		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1161 2	15 9	N	14	61 1		24
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1097 2	14 9	N	13			37
03		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1097 2	17 9	N	15			52
04		1140 N	762	-0-	-378	-0-	754 2	8 9	N	7			59
-----													
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
11		1680 N	1333	-0-	-347	-0-	1316 2	17 9	N	15			147
12		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1561 2	24 9	N	22	112 1		57
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1683 2	24 9	N	22			79
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522 2	19 9	N	17			96
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1715 2	22 9	N	20			116
04		1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1569 2	17 9	N	15	87 1		44
-----													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
11		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1120 2	17 9	N	15			114
12		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1320 2	19 9	N	17	112 1		19
01		1519 N	1020	-0-	-499	-0-	1003 2	17 9	N	15			34
02		1064 N	951	-0-	-113	-0-	936 2	15 9	N	14			48
03		1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1099 2	18 9	N	16			64
*04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	980 2	17 9	N	15			79
-----													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
11		2250 X	1563	-0-	-687	-0-	1563 2		N	-0-			19
12		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2705 2	51 9	N	46			65
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			65
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			65
03		2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2203 2	39 9	N	35			100
04		2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1861 2	44 9	N	40			140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1440 N	1294	-0-	-146	-0-	1282	2	12	9	N	36
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	N	50
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	N	65
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	N	81
03		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1594	2	13	9	N	93
04		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1469	2	14	9	N	106
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660												
11		2760 X	2029	-0-	-731	-0-	2018	2	11	9	N	36
12		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2918	2	20	9	N	54
01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2759	2	18	9	N	70
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2454	2	11	9	N	80
03		2852 N	2686	-0-	-166	-0-	2668	2	18	9	N	96
04		2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2509	2	17	9	N	111
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681												
11		1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1073	2	15	9	N	31
12		1643 N	1094	-0-	-549	-0-	1079	2	15	9	N	45
01		1612 N	894	-0-	-718	-0-	880	2	14	9	N	58
02		1008 N	773	-0-	-235	-0-	760	2	13	9	N	70
03		1085 N	919	-0-	-166	-0-	906	2	13	9	N	82
04		870 N	795	-0-	-75	-0-	786	2	9	9	N	40
-----												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
11		1650 N	1114	-0-	-536	-0-	1102	2	12	9	N	76
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1727	2	19	9	N	93
01		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1568	2	15	9	N	23
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	2	15	9	N	37
03		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1608	2	19	9	N	54
04		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1418	2	13	9	N	66
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
11		1710 N	846	-0-	-864	-0-	846	2			N	59
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1940	2	44	9	N	99
01		1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	99
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1347	2	35	9	N	131
03		1984 N	1422	-0-	-562	-0-	1422	2			N	131
04		1440 N	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	131
-----												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
11		1980 N	1235	-0-	-745	-0-	1222	2	13	9	N	154
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2	24	9	N	52
01		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	1865	2	21	9	N	71
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	N	87
03		2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1872	2	32	9	N	116
04		1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1664	2	15	9	N	130
-----												
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
11		1620 N	1081	-0-	-539	-0-	1081	2			N	91
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1668	2	43	9	N	130
01		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	130
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	130
03		1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1419	2	42	9	N	19
04		1380 N	802	-0-	-578	-0-	802	2			N	19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718  
 BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	791	-0-	-259	-0-	746	2	45	9	N	41	44	1		89	
12	1085 N	869	-0-	-216	-0-	867	2	2	9	N	2				91	
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				91	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	870	2	17	9	N	15				106	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				106	
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3				109	

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

11	990 N	880	-0-	-110	-0-	870	2	10	9	N	9				38
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5				43
01	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1	9	N	1				44
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	2	7	9	N	6				50
03	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1289	2	22	9	N	20				70
04	1500 N	356	-0-	-1144	-0-	356	2			N	-0-	51	1		19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

11	1680 N	970	-0-	-710	-0-	970	2			N	-0-				59
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2184	2	83	9	N	75	120	1		14
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-				14
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				14
03	2263 N	1629	-0-	-634	-0-	1629	2			N	-0-				14
04	1680 N	1229	-0-	-451	-0-	1229	2			N	-0-				14

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-				63
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-				63
01	1674 N	1394	-0-	-280	-0-	1394	2			N	-0-				63
02	1708 N	1357	-0-	-351	-0-	1357	2			N	-0-				63
03	1984 N	1462	-0-	-522	-0-	1400	2	62	9	N	56	100	1		19
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1273	2	11	9	N	10	112	1		16
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	N	12				28
01	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1515	2	15	9	N	14				42
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1				43
03	1798 N	1520	-0-	-278	-0-	1497	2	23	9	N	21				64
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1531	2	36	9	N	33				97

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

11	1830 N	1126	-0-	-704	-0-	1126	2			N	-0-				124
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				124
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	111	1		13
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				13
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1776	2	15	9	N	14				27
04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1614	2	18	9	N	16				43

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

11	1830 N	1535	-0-	-295	-0-	1526	2	9	9	N	8	140	1		35
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1931	2	33	9	N	30				65
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	2	26	9	N	24				89
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1580	2	37	9	N	34				123
03	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-				123
*04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1785	2	47	9	N	43	69	1		97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																	
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					65
12		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					65
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	N	35					100
*02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1					101
*03		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			N	-0-					101
04		1320 N	885	-0-	-435	-0-	885	2			N	-0-					101
-----																	
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176																	
11		1860 N	1179	-0-	-681	-0-	1177	2	2	9	N	2					22
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1880	2	6	9	N	5					27
01		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1441	2	10	9	N	9					36
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1271	2	15	9	N	14					50
03		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1567	2	19	9	N	17					67
04		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1360	2	30	9	N	27					94
-----																	
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704																	
11		1590 N	1325	-0-	-265	-0-	1307	2	18	9	N	16					42
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	N	21					63
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1672	2	24	9	N	22					85
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	N	18					103
03		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	1789	2	25	9	N	23					126
04		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1630	2	8	9	N	7	107	1			26
-----																	
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494																	
11		2310 N	1645	-0-	-665	-0-	1604	2	41	9	N	37					99
12		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25					124
01		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2220	2	31	9	N	28					152
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	2	25	9	N	23					175
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2373	2	20	9	N	18	162	1			31
04		2190 N	2152	-0-	-38	-0-	2124	2	28	9	N	25					56
-----																	
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262																	
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					60
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3					63
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					63
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	N	17					80
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	955	2	18	9	N	16					96
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	735	2	7	9	N	6					102
-----																	
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260																	
11		1470 N	1277	-0-	-193	-0-	1257	2	20	9	N	18					100
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28					128
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	2	45	9	N	41					169
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1320	2	24	9	N	22	172	1			19
03		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1452	2	8	9	N	7					26
*04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3					29
-----																	
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628																	
11		1410 N	865	-0-	-545	-0-	853	2	12	9	N	11					90
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15	82	1			23
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1354	2	18	9	N	16					39
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1276	2	30	9	N	27					66
03		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1377	2	19	9	N	17					83
04		1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1188	2	17	9	N	15					98



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1980 N	1383	-0-	-597	-0-	1383	2	N	-0-		79
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	37	71 1	45
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-		45
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	40		85
03		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2027	2	N	-0-		85
04		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1893	2	N	22		107
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
11		1020 N	625	-0-	-395	-0-	625	2	N	-0-		18
12		1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	2	N	-0-		18
01		992 N	810	-0-	-182	-0-	810	2	N	-0-		18
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		18
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	901	2	N	16		34
04		780 N	656	-0-	-124	-0-	646	2	N	9		43
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
11		900 N	541	-0-	-359	-0-	501	2	N	36		80
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		80
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		80
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		80
03		1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	2	N	-0-		80
04		1230 N	846	-0-	-384	-0-	804	2	N	38		118
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
11		1740 N	1236	-0-	-504	-0-	1236	2	N	-0-		15
12		1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2	N	-0-		15
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-		15
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	57		72
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		72
04		2220 N	1722	-0-	-498	-0-	1722	2	N	-0-		72
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
11		1980 N	1254	-0-	-726	-0-	1254	2	N	-0-		19
12		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	60		79
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	37		116
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	25		141
03		3069 N	2167	-0-	-902	-0-	2144	2	N	21		162
04		2520 N	1912	-0-	-608	-0-	1912	2	N	-0-	131 1	31
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
11		990 N	920	-0-	-70	-0-	920	2	N	-0-		51
12		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2	N	-0-		51
01		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2	N	-0-		51
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		51
03		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2	N	-0-	31 1	20
04		1170 N	883	-0-	-287	-0-	881	2	N	2		22
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
11		1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1241	2	N	14		89
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	21		110
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		110
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-		110
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		110
*04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	13		123

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2		N	-0-		87
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	73 1	14
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	645 2	39 9	N	35		49
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		49
03		775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		N	-0-		49
04		660 N	501	-0-	-159	-0-	500 2	1 9	N	1		50
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
11		1860 N	1099	-0-	-761	-0-	1099 2		N	-0-		19
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		19
01		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1687 2	33 9	N	30		49
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1533 2	24 9	N	22		71
03		2046 N	1430	-0-	-616	-0-	1430 2		N	-0-		71
04		1650 N	1373	-0-	-277	-0-	1373 2		N	-0-		71
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
11		1350 N	899	-0-	-451	-0-	898 2	1 9	N	1	71 1	19
12		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1238 2	4 9	N	4		23
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391 2	1 9	N	1		24
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1238 2	19 9	N	17		41
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1253 2	13 9	N	12		53
04		1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1158 2	3 9	N	3		56
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
11		2370 N	1725	-0-	-645	-0-	1710 2	15 9	N	14		94
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2415 2	19 9	N	17		111
01		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2179 2	11 9	N	10		121
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1945 2	7 9	N	6		127
03		2449 N	2201	-0-	-248	-0-	2201 2		N	-0-	42 1	85
04		2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1926 2	39 9	N	35	72 1	48
-----												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
11		1530 N	1282	-0-	-248	-0-	1224 2	58 9	N	53		120
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		120
01		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1389 2	20 9	N	18		138
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 2	3 9	N	3		141
03		1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1344 2	1 9	N	1		142
04		1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1274 2	63 9	N	57	126 1	73
-----												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498												
11		660 N	374	-0-	-286	-0-	374 2		N	-0-		36
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		36
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		36
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		36
03		651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-		36
*04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		36
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730												
11		1680 N	1271	-0-	-409	-0-	1270 2	1 9	N	1		60
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1696 2	55 9	N	50		110
01		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1651 2	15 9	N	14		124
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1442 2	10 9	N	9		133
03		1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1628 2	53 9	N	48		181
04		1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1497 2	14 9	N	13	179 1	15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3060 X	2660	-0-	-400	-0-	2594 2	66 9	N	60		114
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3122 2	86 9	N	78		192
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3425 2	33 9	N	30	190 1	32
02		3108 X	2600	-0-	-508	-0-	2599 2	1 9	N	1		33
03		3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081 2		N	-0-		33
04		3360 X	2644	-0-	-716	-0-	2588 2	56 9	N	51		84
-----												
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498												
11		1080 N	642	-0-	-438	-0-	635 2	7 9	N	6	148 1	27
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	859 2	14 9	N	13		40
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	903 2	19 9	N	17		57
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	781 2	19 9	N	17		74
03		868 N	733	-0-	-135	-0-	733 2		N	-0-		74
04		900 N	686	-0-	-214	-0-	675 2	11 9	N	10		84
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885												
11		2190 N	854	-0-	-1336	-0-	809 2	45 9	N	41		64
12		2108 N	884	-0-	-1224	-0-	884 2		N	-0-		64
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2051 2	25 9	N	23		87
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1868 2	102 9	N	93		180
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2064 2	21 9	N	19	171 1	28
04		2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1815 2	35 9	N	32		60
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968												
11		1830 N	1171	-0-	-659	-0-	1151 2	20 9	N	18	180 1	52
12		1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1547 2	22 9	N	20		72
01		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1640 2	31 9	N	28		100
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1585 2	13 9	N	12		112
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		112
04		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1562 2	33 9	N	30		142
-----												
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786												
11		930 N	793	-0-	-137	-0-	771 2	22 9	N	20		115
12		992 N	972	-0-	-20	-0-	946 2	26 9	N	24		139
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	931 2	17 9	N	15		154
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		154
03		961 N	946	-0-	-15	-0-	915 2	31 9	N	28		182
04		930 N	886	-0-	-44	-0-	866 2	20 9	N	18	113 1	87
-----												
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180												
11		1800 N	1380	-0-	-420	-0-	1340 2	40 9	N	36		95
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850 2	33 9	N	30	73 1	52
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1745 2	42 9	N	38		90
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1540 2	44 9	N	40		130
03		1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1685 2	33 9	N	30		160
04		1740 N	1584	-0-	-156	-0-	1531 2	53 9	N	48	144 1	64
-----												
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294												
11		1260 N	970	-0-	-290	-0-	970 2		N	-0-		28
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1229 2	30 9	N	27		55
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1391 2	2 9	N	2		57
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		57
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		57
04		1350 N	1038	-0-	-312	-0-	1029 2	9 9	N	8		65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718  
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	1125 2	8 9 N	7			32
12	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1456 2	6 9 N	5			37
01	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1414 2	3 9 N	3			40
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2			-0-		40
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1435 2	21 9 N	19			59
04	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1359 2	1 9 N	1			60

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

11	1650 N	1045	-0-	-605	-0-	1045 2		N	-0-		122
12	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1466 2	20 9 N	18			140
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1588 2	50 9 N	45	135 1		50
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395 2	13 9 N	12			62
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1601 2	22 9 N	20			82
04	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	1444 2	19 9 N	17			99

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

11	2460 N	1588	-0-	-872	-0-	1558 2	30 9 N	27	115 1		64
12	2325 N	1774	-0-	-551	-0-	1740 2	34 9 N	31			95
01	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2070 2	50 9 N	45			140
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2107 2	52 9 N	47			187
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2300 2	35 9 N	32	170 1		49
*04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2059 2	47 9 N	43			92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		76
12	930 N	633	-0-	-297	-0-	633 2		N	-0-		76
01	930 N	576	-0-	-354	-0-	576 2		N	-0-		76
02	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 2		N	-0-		76
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		76
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889 2	3 9 N	3			79

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1045 2	37 9 N	34			134
12	1023 N	970	-0-	-53	-0-	940 2	30 9 N	27	4 8		157
01	1023 N	991	-0-	-32	-0-	978 2	13 9 N	12			169
02	1008 N	941	-0-	-67	-0-	938 2	3 9 N	3			172
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1100 2	43 9 N	39	181 1		30
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		30

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1107 2	25 9 N	23			147
12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1069 2	3 9 N	3			150
01	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996 2		N	-0-		150
02	1064 N	732	-0-	-332	-0-	721 2	11 9 N	10			160
03	1085 N	920	-0-	-165	-0-	916 2	4 9 N	4			164
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	925 2	57 9 N	52	189 1		27

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

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

84 ENERGY LLC 856467  
 MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10			18
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	392	2	33	9	N	30			48
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	534	2	18	9	N	16			64
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	460	2	18	9	N	16			80
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	406	2	26	9	N	24	89	1	15
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	385	2	4	9	N	4			19

URSUS OIL AND GAS 879300  
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			225
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			225
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-			225
02	700 N	585	-0-	-115	-0-	585	3			N	-0-			225
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-			225
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-			225

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			105
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-			105
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			105
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			105
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			105
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			105

VERADO ENERGY, INC. 884563  
 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-			116
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-			116
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	303	2	2	9	N	2			118
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	248	2	4	9	N	4			122
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3			125
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5			130

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

11	870 N	783	-0-	-87	-0-	781	2	2	9	Y	2	26	1	5
12	868 N	771	-0-	-97	-0-	754	2	17	9	Y	15	2	8	18
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-			18
02	728 N	530	-0-	-198	-0-	521	2	9	9	Y	8			26
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-	22	1	4
04	780 N	623	-0-	-157	-0-	617	2	6	9	Y	5			9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079581		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10152 - 10394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2	228
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	996	2	9	9	N	8	228
01	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-	228
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719	2			N	-0-	228
03	992 N	228	-0-	-764	-0-	228	2			N	-0-	228
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10	235
-----												
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11239		PERF.10375 - 10773		
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	825	2	19	9	Y	17	44
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	830	2	12	9	Y	11	55
01	961 N	786	-0-	-175	-0-	782	2	4	9	Y	4	8
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	728	2	8	9	Y	7	15
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	Y	11	25
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	Y	24	49
-----												
ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10334 - 10754		
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	3
12	713 N	471	-0-	-242	-0-	469	2	2	9	Y	2	4
01	682 N	403	-0-	-279	-0-	403	2			Y	-0-	4
02	588 N	363	-0-	-225	-0-	363	2			Y	-0-	4
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-	4
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	8
-----												
HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10122 - 10534		
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-	173
12	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-	173
01	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-	173
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	653	2			N	-0-	173
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	173
04	810 N	631	-0-	-179	-0-	631	2			N	-0-	173
-----												
MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10660 - 11042		
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1029	2	25	9	N	23	207
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31	230
01	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1208	2	1	9	N	1	36
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	844	2	34	9	N	31	67
03	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2			N	-0-	67
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3	67
-----												
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10594 - 10794		
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	Y	29	61
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	Y	18	79
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	Y	6	21
02	1372 N	1124	-0-	-248	-0-	1115	2	9	9	Y	8	29
03	1426 N	979	-0-	-447	-0-	971	2	8	9	Y	7	35
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1247	2	29	9	Y	26	61
-----												
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10558 - 10866		
11	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2			Y	-0-	23
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1474	2	8	9	Y	7	27
01	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-	27
02	1288 N	1201	-0-	-87	-0-	1201	2			Y	-0-	27
03	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			Y	-0-	27
*04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	Y	10	37

-----												
ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
11	1216 N	1216 -0- -0- -0- 1192 2	24 9 Y	22	25 1	29						
12	1243 N	1243 -0- -0- -0- 1237 2	6 9 Y	5	2 8	32						
01	1249 N	1249 -0- -0- -0- 1248 2	1 9 Y	1		33						
02	1148 N	1064 -0- -84 -0- 1049 2	15 9 Y	14	32 1	15						
03	1283 N	1283 -0- -0- -0- 1274 2	9 9 Y	8		23						
04	1200 N	1181 -0- -19 -0- 1178 2	3 9 Y	3		26						
-----												
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436												
11	2550 X	-0- -0- -2550 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-		-0-						
12	2449 X	-0- -0- -2449 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-		-0-						
01	2449 X	-0- -0- -2449 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-		-0-						
02	0 A	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-		-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022												
-----												
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A												
11	450 N	289 -0- -161 -0- -0- 288 2	1 9 Y	1		20						
12	589 N	400 -0- -189 -0- -0- 396 2	4 9 Y	4		24						
01	1533 N	1533 -0- -0- -0- -0- 1533 2	Y	-0-		24						
02	341 N	341 -0- -0- -0- -0- 341 2	Y	-0-		24						
03	473 N	473 -0- -0- -0- -0- 469 2	4 9 Y	4		28						
04	630 N	549 -0- -81 -0- -0- 538 2	11 9 Y	10	20 1	18						
-----												
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320												
11	1581 N	1581 -0- -0- -0- -0- 1581 2	Y	-0-		19						
12	1488 N	945 -0- -543 -0- -0- 939 2	6 9 Y	5	2 8	22						
01	1642 N	1642 -0- -0- -0- -0- 1642 2	Y	-0-		22						
02	1484 N	1288 -0- -196 -0- -0- 1288 2	Y	-0-		22						
03	1552 N	1552 -0- -0- -0- -0- 1552 2	Y	-0-		22						
04	1590 N	1416 -0- -174 -0- -0- 1405 2	11 9 Y	10		32						
-----												
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456												
11	930 N	699 -0- -231 -0- -0- 684 2	15 9 Y	14		40						
12	1011 N	1011 -0- -0- -0- -0- 997 2	14 9 Y	13		53						
01	744 N	692 -0- -52 -0- -0- 689 2	3 9 Y	3	48 1	8						
02	660 N	660 -0- -0- -0- -0- 654 2	6 9 Y	5		13						
03	713 N	675 -0- -38 -0- -0- 669 2	6 9 Y	5		18						
*04	885 N	885 -0- -0- -0- -0- 865 2	20 9 Y	18		36						
-----												
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308												
11	2160 N	1781 -0- -379 -0- -0- 1780 2	1 9 Y	1	1 8	50						
12	2139 N	1863 -0- -276 -0- -0- 1855 2	8 9 Y	7	7 8	50						
01	2046 N	1689 -0- -357 -0- -0- 1689 2	Y	-0-		50						
02	1652 N	1556 -0- -96 -0- -0- 1556 2	Y	-0-		50						
03	1860 N	1747 -0- -113 -0- -0- 1746 2	1 9 Y	1	1 8	50						
*04	1679 N	1679 -0- -0- -0- -0- 1677 2	2 9 Y	2	2 8	50						
-----												
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086												
11	783 X	783 -0- -0- -0- -0- 765 2	18 9 Y	16	17 1	15						
12	707 X	707 -0- -0- -0- -0- 704 2	3 9 Y	3	2 8	16						
01	899 X	594 -0- -305 -0- -0- 594 2	Y	-0-		16						
02	812 X	538 -0- -274 -0- -0- 530 2	8 9 Y	7	18 1	5						
03	899 X	417 -0- -482 -0- -0- 414 2	3 9 Y	3		8						
04	780 X	459 -0- -321 -0- -0- 457 2	2 9 Y	2		10						

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	546	-0-	-54	-0-	535 2	11 9	Y	10			24
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	844 2	12 9	Y	11			35
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	Y	3	32 1		6
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 2	4 9	Y	4			10
03		806 N	535	-0-	-271	-0-	531 2	4 9	Y	4			14
04		660 N	593	-0-	-67	-0-	580 2	13 9	Y	12			26
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340													
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958 2	20 9	Y	18	60 1	1 8	31
12		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2216 2	52 9	Y	47	6 8		72
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764 2	1 9	Y	1			73
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1462 2	26 9	Y	24			97
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2	1 9	Y	1	63 1	1 8	34
*04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1434 2	13 9	Y	12			46
-----													
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726													
11		3000 N	2577	-0-	-423	255	2576 2	1 9	Y	1	1 8		29
12		2641 N	2386	-0-	-255	-0-	2374 2	12 9	Y	11	3 8		37
01		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-			37
02		3416 X	2356	-0-	-1060	-0-	2356 2		Y	-0-			37
03		3782 X	2679	-0-	-1103	-0-	2679 2		Y	-0-			37
04		2580 X	1708	-0-	-872	-0-	1694 2	14 9	Y	13			50
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544													
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1699 2	36 9	Y	33	37 1	1 8	25
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392 2	6 9	Y	5	3 8		27
01		1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1383 2	1 9	Y	1			28
02		1624 N	1208	-0-	-416	-0-	1190 2	18 9	Y	16	37 1		7
03		1395 N	819	-0-	-576	-0-	813 2	6 9	Y	5			12
*04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366 2	23 9	Y	21	1 8		32
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078													
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 2	1 9	Y	1			23
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	807 2	9 9	Y	8			31
01		744 N	692	-0-	-52	-0-	692 2		Y	-0-			31
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			31
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	729 2	7 9	Y	6			37
*04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	872 2	18 9	Y	16	31 1	1 8	21
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477													
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888 2	3 9	Y	3			27
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444 2	17 9	Y	15			42
01		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2		Y	-0-			42
02		1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1486 2	2 9	Y	2			44
03		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1428 2	11 9	Y	10			54
*04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1492 2	30 9	Y	27	48 1	1 8	32
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472													
11		2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2115 2	46 9	Y	42	46 1	2 8	59
12		2480 X	1673	-0-	-807	-0-	1666 2	7 9	Y	6	4 8		61
01		2325 X	1332	-0-	-993	-0-	1331 2	1 9	Y	1			62
02		2100 X	1048	-0-	-1052	-0-	1033 2	15 9	Y	14	34 1		42
03		2325 X	1918	-0-	-407	-0-	1907 2	11 9	Y	10			52
04		2160 X	1895	-0-	-265	-0-	1871 2	24 9	Y	22	1 8		73



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018		-		10344				
11		1672 N	1672	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3					31
12		1543 N	1543	-0-	-0-	1525	2	18	9	Y	16					47
01		1364 N	1364	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					47
02		1207 N	1207	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					48
03		1240 N	767	-0-	-473	760	2	7	9	Y	6					54
04		1200 N	950	-0-	-250	932	2	18	9	Y	16	41	1	1	8	28
WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068		-		10308				
11		3750 X	2806	-0-	-944	2805	2	1	9	Y	1	1	8			77
12		3875 X	2954	-0-	-921	2943	2	11	9	Y	10	10	8			77
01		3875 X	2880	-0-	-995	2880	2			Y	-0-					77
02		2656 X	2656	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					77
03		3309 X	3309	-0-	-0-	3308	2	1	9	Y	1	1	8			77
*04		2132 X	2132	-0-	-0-	2129	2	3	9	Y	3	3	8			77
WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200		-		10388				
11		1410 N	1407	-0-	-3	1398	2	9	9	Y	8	52	1			59
12		1473 N	1473	-0-	-0-	1444	2	29	9	Y	26	4	8			81
01		1457 N	1392	-0-	-65	1391	2	1	9	Y	1					82
02		1390 N	1390	-0-	-0-	1366	2	24	9	Y	22					104
03		1493 N	1493	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-	66	1			38
*04		1475 N	1475	-0-	-0-	1462	2	13	9	Y	12	1	8			49
WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120		-		10347				
11		1830 N	1526	-0-	-304	1514	2	12	9	Y	11	52	1			4
12		1705 N	1313	-0-	-392	1284	2	29	9	Y	26	4	8			26
01		1581 N	1185	-0-	-396	1184	2	1	9	Y	1					27
02		1344 N	1054	-0-	-290	1035	2	19	9	Y	17					44
03		1302 N	1218	-0-	-84	1218	2			Y	-0-	35	1			9
*04		1188 N	1188	-0-	-0-	1176	2	12	9	Y	11					20
WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082		-		10322				
11		2160 X	1419	-0-	-741	1417	2	2	9	Y	2					23
12		1705 X	1437	-0-	-268	1420	2	17	9	Y	15					38
01		1674 X	1393	-0-	-281	1393	2			Y	-0-					38
02		1316 N	1280	-0-	-36	1278	2	2	9	Y	2					40
03		1470 N	1470	-0-	-0-	1458	2	12	9	Y	11					51
04		1350 N	1282	-0-	-68	1254	2	28	9	Y	25	45	1	1	8	30
WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10236		-		10480				
11		3175 X	3175	-0-	-0-	3106	2	69	9	Y	63	69	1	2	8	79
12		3131 X	2893	-0-	-238	2880	2	13	9	Y	12	6	8			85
01		3131 X	2670	-0-	-461	2668	2	2	9	Y	2					87
02		3304 X	2407	-0-	-897	2370	2	37	9	Y	34	70	1	1	8	50
03		3658 X	2614	-0-	-1044	2596	2	18	9	Y	16	1	8			65
04		3180 X	2434	-0-	-746	2408	2	26	9	Y	24	1	8			88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. 945936														
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2		N	-0-			12
12		651 N	389	-0-	-262	-0-	389	2		N	-0-			12
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			12
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			12
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			12
*04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			12
-----														
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664														
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1766	2	4 9	Y	4			48
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11 9	Y	10			58
01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-			58
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	2	18 9	Y	16			74
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-			74
*04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			74
-----														
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440														
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			12
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			12
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			12
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			12
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			12
*04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			12
-----														
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593														
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
12		279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
-----														
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907														
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8 9	Y	7			21
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6 9	Y	5			26
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			26
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2		Y	-0-			26
03		434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		Y	-0-			26
04		330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		Y	-0-			26
-----														
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398														
11		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	26	1	1734 2	N	1	1 8		22
12		1860 N	1683	-0-	-177	-0-	25	1	1658 2	N	-0-			22
01		1860 N	1648	-0-	-212	-0-	24	1	1624 2	N	-0-			22
02		1652 N	1449	-0-	-203	-0-	21	1	1377 2	N	46			68
							51	9						
03		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	22	1	1484 2	N	110	168 1		10
							121	9						
*04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	24	1	1588 2	N	-0-			10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		35
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1163 2	59 9	Y	54	84 1	5
01		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 2		Y	-0-		5
02		1036 N	957	-0-	-79	-0-	957 2		Y	-0-		5
03		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1117 2	17 9	Y	15		20
*04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1140 2	31 9	Y	28		48
-----												
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715												
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		30
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-		30
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2		N	-0-		30
02		364 N	304	-0-	-60	-0-	304 2		N	-0-		30
03		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-		30
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		30
-----												
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521												
11		540 N	267	-0-	-273	-0-	267 2		N	-0-		21
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		21
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		21
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		21
03		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-		21
*04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		21
-----												
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716												
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	44 1	1468 2	Y	2	2 8	33
							2 9					
12		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	43 1	1392 2	Y	-0-		33
01		1643 N	1420	-0-	-223	-0-	42 1	1378 2	Y	-0-		33
02		1400 N	1161	-0-	-239	-0-	35 1	1126 2	Y	-0-		33
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	43 1	1410 2	Y	-0-		33
*04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	40 1	1343 2	Y	-0-		33
-----												
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150												
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 2	1 9	Y	1		13
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1254 2	7 9	Y	6		19
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1270 2	9 9	Y	8		27
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 2	7 9	Y	6	31 1	2
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-		2
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-		2
-----												
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743												
11		630 N	294	-0-	-336	-0-	294 2		N	-0-		14
12		589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2		N	-0-		14
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2		N	-0-		14
02		280 N	89	-0-	-191	-0-	89 2		N	-0-		14
03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2347 2	132 9	N	120		134
*04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		134

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	922	2	7	9	N	6	1	8			34
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1370	2	35	9	N	32					66
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	1	8			73
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					88
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	2	21	9	N	19					107
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18	9	N	16					123

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2	2	8			144
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1135	2	46	9	N	42	179	1			7
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1160	2	59	9	N	54	1	8			60
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					60
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1122	2	55	9	N	50	1	8			109
*04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					109

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					10
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	330	2	65	9	N	59					69
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					69
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					69
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					69
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14					83

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	Y	10					40
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	Y	17	47	1			10
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	Y	4					14
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					14
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					27
*04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1245	2	35	9	Y	32	44	1			15

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1986	2	39	9	N	35					70
12	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1867	2	30	9	N	27					97
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1982	2	42	9	N	38	1	8			134
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1906	2	36	9	N	33					167
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1953	2	35	9	N	32	179	1	3	8	17
*04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2266	2	34	9	N	31					48

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 107629		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 10791		PERF.10209 - 10603		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	Y	-0-			2
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	32 1	1024 2	Y	4			6
						4 9						
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	31 1	1018 2	Y	-0-			6
02	980 N	901	-0-	-79	-0-	27 1	874 2	Y	-0-			6
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	27 1	883 2	Y	-0-			6
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31 1	1039 2	Y	-0-			6
-----												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 107778		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10047 - 10438		
11	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	35 1	2326 2	Y	25	63	1	15
						28 9						
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	44 1	2845 2	Y	-0-			15
01	3162 X	2276	-0-	-886	-0-	34 1	2242 2	Y	-0-			15
02	2856 X	1418	-0-	-1438	-0-	22 1	1388 2	Y	7			22
						8 9						
03	3162 X	1114	-0-	-2048	-0-	17 1	1084 2	Y	12			34
						13 9						
04	2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	15 1	973 2	Y	29	59	1	4
						32 9						
-----												
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108869		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10435 - 10853		
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014 2	1 9	N	1	1	8	12
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 2		N	-0-			12
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	989 2	1 9	N	1	1	8	12
02	952 N	861	-0-	-91	-0-	861 2		N	-0-			12
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2		N	-0-			12
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2		N	-0-			12
-----												
WADE, C. K. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 109828		COMPL. DATE 03/03/1984		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9992 - 10349		
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-			18
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-			18
01	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2567 2	1 9	N	1	1	8	18
02	2548 X	2342	-0-	-206	-0-	2342 2		N	-0-			18
03	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2746 2	35 9	N	32			50
*04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2704 2	145 9	N	132	175	1	7
-----												
STILL, W. W. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109954		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10324 - 10562		
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			22
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			22
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			22
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1339 2	22 9	N	20			42
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			42
*04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1457 2	15 9	N	14			56
-----												
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 111579		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10372 - 10711		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	130
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2	59	9	24
01		1829 N	1473	-0-	-356	-0-	-0-	1473	2			24
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	40	9	60
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	33	9	88
*04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	84	9	164
-----												
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474												
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	48
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	15	9	62
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	64
02		672 N	656	-0-	-16	-0-	-0-	636	2	20	9	82
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	85
*04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	98
-----												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438												
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	-0-	447	2			7
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			7
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			7
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			7
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			7
*04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			7
-----												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400												
11		1500 N	1319	-0-	-181	-0-	-0-	1319	2			54
12		1612 N	1189	-0-	-423	-0-	-0-	1189	2			54
01		1395 N	1007	-0-	-388	-0-	-0-	1007	2			54
02		1232 N	1144	-0-	-88	-0-	-0-	1144	2			54
03		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	-0-	1069	2			54
*04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			54
-----												
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444												
11		2160 N	1864	-0-	-296	-0-	-0-	1864	2			17
12		2170 N	1970	-0-	-200	-0-	-0-	1970	2			17
01		2170 N	2161	-0-	-9	-0-	-0-	2141	2	20	9	35
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	39	9	70
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	44	9	110
*04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2	44	9	150
-----												
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708												
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	73	9	20
12		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	-0-	1561	2	14	9	33
01		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	-0-	1526	2	15	9	47
02		1344 N	1262	-0-	-82	-0-	-0-	1256	2	6	9	52
03		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	-0-	1414	2	22	9	72
04		1500 N	1377	-0-	-123	-0-	-0-	1377	2			72
-----												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089												
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	2			13
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2			13
01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	38
02		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2	88	9	118
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2			118
*04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2			118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2					20
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1075	2		89	9	Y	8
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2				Y	8
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				Y	8
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2				Y	8
*04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2				Y	8
-----												
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879			
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	33
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2				N	33
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2				N	33
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	648	2				N	33
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2				N	33
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2				N	33
-----												
LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409			
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	18	1	1204	2		N	11
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2		N	11
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	2		N	11
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2		N	14
						3	9					
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2		N	14
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1236	2		N	14
-----												
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834			
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2				N	13
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2				N	13
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2				N	13
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2				N	13
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	13
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2				N	13
-----												
ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836			
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2				N	127
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	806	2				N	127
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2				N	127
02	784 N	652	-0-	-132	-0-	652	2				N	127
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	742	2		68	9	N	27
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2				N	27
-----												
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332			
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	2				N	26
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2				N	26
01	1085 N	850	-0-	-235	-0-	850	2				N	26
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2				N	26
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2				N	26
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				N	26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10036		- 10456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	16	1	1040	2	N	-0-				87	
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	16	1	1040	2	N	-0-				87	
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	17	1	1123	2	N	-0-				87	
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1079	2	N	75	149	1		13	
							83	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	2	N	-0-				13	
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	18	1	1200	2	N	-0-				13	
-----																	
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10236		- 10641					
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1784	2	22	9	N	20				113	
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1811	2	19	9	N	17				130	
01	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1798	2	23	9	N	21	1	8		150	
02	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1525	2	14	9	N	13				163	
03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1584	2	20	9	N	18	161	1		20	
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1685	2	17	9	N	15				35	
-----																	
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10008		- 10424					
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				40	
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-				40	
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-				40	
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-				40	
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				40	
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				40	
-----																	
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10204		- 10604					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
-----																	
LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10138		- 10492					
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	N	-0-				42	
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	913	2	N	1				43	
							1	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	14				57	
							15	9									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	11	1	710	2	N	-0-				57	
03	930	N	584	-0-	-346	-0-	9	1	575	2	N	-0-				57	
04	930	N	538	-0-	-392	-0-	8	1	530	2	N	-0-				57	
-----																	
WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062		- 10423					
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1983	2	145	9	N	132	171	1	1	8	17
12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-				17	
01	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-				17	
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1996	2	36	9	N	33				50	
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2084	2	96	9	N	87				137	
04	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2069	2	19	9	N	17				154	



ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	782	2	23	9	N	21		118
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1328	2	22	9	N	20		138
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10		148
02	756 N	533	-0-	-223	-0-	533	2			N	-0-		148
03	1302 N	736	-0-	-566	-0-	734	2	2	9	N	2		150
04	1140 N	730	-0-	-410	-0-	724	2	6	9	N	5		155
-----													
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550				
11	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	2			Y	-0-		11
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-		11
01	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-		11
02	1372 N	1075	-0-	-297	-0-	1042	2	33	9	Y	30		41
03	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1067	2	98	9	Y	89	102 1	28
04	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-		28
-----													
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584				
11	1230 N	941	-0-	-289	-0-	940	2	1	9	Y	1		15
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4		19
01	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-		19
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5		24
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-		24
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-		24
-----													
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416				
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-		20
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	896	2	89	9	Y	81	93 1	8
01	992 N	730	-0-	-262	-0-	730	2			Y	-0-		8
02	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-		8
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-		8
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-		8
-----													
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455				
11	1080 N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-		13
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-		13
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-		13
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-		13
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-		13
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-		13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			4
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			4
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			4
02		588 N	377	-0-	-211	-0-	-0-	360	2	17	9	Y	15		19
03		434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-	285	2	96	9	Y	87	84 1	22
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			22
-----															
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586															
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2008	2	Y	-0-		11
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	Y	19		30
								21	9						
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	Y	-0-		30
02		1708 N	1336	-0-	-372	-0-	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-		30
03		1891 N	1175	-0-	-716	-0-	-0-	35	1	1140	2	Y	-0-		30
*04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1855	2	Y	-0-		30
-----															
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368															
11		810 N	688	-0-	-122	-0-	-0-	10	1	678	2	N	-0-		13
12		806 N	698	-0-	-108	-0-	-0-	10	1	688	2	N	-0-		13
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	756	2	N	-0-		13
02		644 N	588	-0-	-56	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-		13
03		713 N	690	-0-	-23	-0-	-0-	10	1	680	2	N	-0-		13
04		750 N	618	-0-	-132	-0-	-0-	9	1	609	2	N	-0-		13
-----															
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718															
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			117
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20		137
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	1 8	145
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			145
03		806 N	798	-0-	-8	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3		148
04		1050 N	872	-0-	-178	-0-	-0-	857	2	15	9	N	14		162
-----															
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878															
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			2
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2		4
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1		5
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	6 1	-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-

-----															
ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 189499			COMPL. DATE 03/28/2002			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FENLAW, MACK GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 189512			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084				
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	267	2	8	9	Y	7			57
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	271	2	29	9	Y	26			83
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	294	2	34	9	Y	31			114
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	Y	24	130	1	8
03		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-			8
04		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-			8
-----															
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 189677			COMPL. DATE 05/20/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811				
11		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	36	1	1176	2	Y	1	1	8	33
							1	9							
12		1705 N	853	-0-	-852	-0-	25	1	828	2	Y	-0-			33
01		1426 N	884	-0-	-542	-0-	26	1	858	2	Y	-0-			33
02		1120 N	961	-0-	-159	-0-	29	1	932	2	Y	-0-			33
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	-0-			33
*04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	Y	-0-			33
-----															
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 189679			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298				
11		1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			Y	-0-			35
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1429	2	59	9	Y	54	84	1	5
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			5
02		1344 N	1284	-0-	-60	-0-	1284	2			Y	-0-			5
03		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1434	2	17	9	Y	15			20
*04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1477	2	31	9	Y	28			48
-----															
LEONARD, WILLIAM M.			WELL #: 3		RRCID -> 203183			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1			3
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			3
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			3
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2			5
*04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8			13
-----															
SOWELL, J. L.			WELL #: 3		RRCID -> 203644			COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902				
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		810 N	791	-0-	-19	-0-	791 2			Y	-0-	86
12		961 N	812	-0-	-149	-0-	781 2	31 9		Y	28	9
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	917 2	3 9		Y	3	12
02		728 N	530	-0-	-198	-0-	530 2			Y	-0-	12
03		806 N	626	-0-	-180	-0-	626 2			Y	-0-	12
04		900 N	457	-0-	-443	-0-	457 2			Y	-0-	12
-----												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960												
11		870 N	672	-0-	-198	-0-	672 2			Y	-0-	61
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	792 2	43 9		Y	39	15
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	635 2	12 9		Y	11	26
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			Y	-0-	26
03		837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2			Y	-0-	26
04		630 N	479	-0-	-151	-0-	479 2			Y	-0-	26
-----												
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048												
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1315 2	10 9		Y	9	36
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1614 2	53 9		Y	48	17
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1491 2	12 9		Y	11	28
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			Y	-0-	28
03		1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1552 2	15 9		Y	14	42
*04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1526 2	32 9		Y	29	14
-----												
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052												
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	916 2	22 9		Y	20	60
12		930 N	916	-0-	-14	-0-	879 2	37 9		Y	34	17
01		930 N	913	-0-	-17	-0-	904 2	9 9		Y	8	25
02		840 N	674	-0-	-166	-0-	674 2			Y	-0-	25
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1018 2	36 9		Y	33	58
*04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1156 2	64 9		Y	58	25
-----												
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780												
11		750 N	665	-0-	-85	-0-	634 2	31 9		Y	28	55
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	781 2	31 9		Y	28	6
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	632 2	29 9		Y	26	32
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	755 2	18 9		Y	16	48
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	822 2	34 9		Y	31	79
*04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	785 2	36 9		Y	33	33
-----												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412												
11		2820 N	2491	-0-	-329	-0-	36 1	2399 2		Y	51	30
							56 9					
12		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	39 1	2552 2		Y	-0-	30
01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	40 1	2635 2		Y	-0-	30
02		2324 N	2222	-0-	-102	-0-	34 1	2173 2		Y	14	44
							15 9					
03		2604 N	2402	-0-	-202	-0-	36 1	2338 2		Y	25	69
							28 9					
04		2580 N	2306	-0-	-274	-0-	33 1	2209 2		Y	58	7
							64 9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	264554	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10108 - 10300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2776	-0-	-134	-0-	2776	2		N	-0-			62
12	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	2789	2	55	9	N	50		112
01	3007 X	2726	-0-	-281	-0-	2624	2	102	9	N	93	187 1	17
02	2604 X	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			N	-0-	1 8	17
03	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2869	2			N	-0-		17
*04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3030	2	124	9	N	113		130

LEARD #1		WELL #:		8A	RRCID ->	271984	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10118 - 10346	
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1	9	N	1	1 8	18
12	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-		18
01	4774 X	3817	-0-	-957	-0-	3715	2	102	9	N	93	1 8	110
02	4312 X	3522	-0-	-790	-0-	3522	2			N	-0-		110
03	4743 X	4340	-0-	-403	-0-	4162	2	178	9	N	162	187 1	85
*04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-		85

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781											
KANGERGA UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068997	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7256 - 7264	
11	300 N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-		24
12	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-		24
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		24
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		24
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		24
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		24

RUFUS (PETTIT, UPPER)		78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781											
PRIOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073117	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7036 - 7039	
11	1890 N	196	-0-	-1694	-0-	196	2			N	-0-		34
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		34
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	N	11		45
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1092	2	25	9	N	23		68
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2226	2	30	9	N	27		95
*04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38		133

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		850992											
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	126533	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7117 - 7140	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUSK, SE. (PETTIT)		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
SIMMONS, OCIE		WELL #:		2	RRCID ->	275825	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9727 - 9733	
11	15150 X	12909	-0-	-2241	-0-	12734	2	175	9	N	159	177 1	235
12	15655 X	14934	-0-	-721	-0-	14714	2	220	9	N	200	180 1	255
01	15655 X	13890	-0-	-1765	-0-	13634	2	256	9	N	233	357 1	131
02	12040 X	9769	-0-	-2271	-0-	9525	2	244	9	N	222	181 1	172
03	14942 X	13495	-0-	-1447	-0-	13136	2	359	9	N	326	181 1	317
04	14460 X	12400	-0-	-2060	-0-	12177	2	223	9	N	203	354 1	153



OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA)		79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FLINT PIPELINE COMPANY		273921										
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			86
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			86
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	102	1	N	14	15	9	100
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			100
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
-----												
MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492				
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	103	1	N	10			160
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101	1	N	40			200
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			200
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	101	1	N	17	177	1	40
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	100	1	N	60			100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
-----												
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.		581513		RRCID -> 121159		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704				
MORRIS G. U.		WELL #: 1										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995												
-----												
XTA RESOURCES LLC		945943		RRCID -> 120354		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668				
STEPHENS G.U.		WELL #: 1										
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	38	157	1	4
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			4
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	20			24
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	39			63
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	29			92
*04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	31			123
-----												
LAND G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SALLER (TRAVIS PEAK)		79807 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
HINCHEN		WELL #: 1		RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1115	2	22	9	N	20				48
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1197	2	22	9	N	20				68
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	2	23	9	N	21				89
02	980 N	547	-0-	-433	-0-	536	2	11	9	N	10				99
03	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	991	2	11	9	N	10				109
*04	1050 N	912	-0-	-138	-0-	795	2	117	9	N	106	162	1		53

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693  
 HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082  
 MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

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

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342  
 JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11355	6757	-0-	-4598	-0-	6600	3	157	9	N	143	192	1		204
12	13503	6953	-0-	-6550	-0-	6773	3	180	9	N	164	193	1		175
01	11985	6194	-0-	-5791	-0-	6014	3	180	9	N	164	199	1		140
02	10392	5378	-0-	-5014	-0-	5201	3	177	9	N	161				301
03	10593	5498	-0-	-5095	-0-	5315	3	183	9	N	166	197	1		270
*04	9862	5126	-0-	-4736	-0-	4994	3	132	9	N	120	194	1		196

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

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



SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347							
MASON		WELL #:		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019									
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764							
ALFORD, J. B.		WELL #:		RRCID -> 052464		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		RRCID -> 052465		COMPL. DATE 03/02/1972		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
POSTON, H. C.		WELL #:		RRCID -> 052497		COMPL. DATE 01/31/1972		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		RRCID -> 052511		COMPL. DATE 04/14/1972		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MOORE, E. C.		WELL #:		RRCID -> 060000		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

-----											
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764							
WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967 PERF. 6902 - 6916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106 PERF. 7042 - 7055	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342									
HUBERT HASKINS GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132 PERF. 7011 - 7027	
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	067084	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	8240 PERF. 6993 - 6997	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
-----											
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		WELL #:		1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310 PERF. 7009 - 7019	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		87
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		87
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		87
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-		87
-----											
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	084509	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095 PERF. 7010 - 7018	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-		51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-		51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-		51
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-		51
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-		51
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-		51

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
STROUD PETROLEUM, INC.				828082				TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6840 - 6850				
CATES				WELL #: 1	RRCID -> 058297	COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6840 - 6850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			47
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			47
-----														
BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #: 1T	RRCID -> 060472	COMPL. DATE 03/02/1973		TOTAL DEPTH	8104	PERF. 6962 - 6975				
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			45
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			45
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			45
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			45
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			45
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			45
-----														
MASON				WELL #: 1	RRCID -> 065800	COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7018 - 7024				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			89
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			89
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			89
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			89
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			89
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			89
-----														
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066533	COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7044 - 7054				
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-			-0-
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
-----														
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 072786	COMPL. DATE 07/04/1977		TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6936 - 6949				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 073438	COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH	7134	PERF. 7048 - 7065				
11	180 S	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-			-0-
12	151 S	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-			-0-
01	144 S	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
02	96 S	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
*03	89 S	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
04	150 S	90	-0-	-60	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
-----														
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 077201	COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6900 - 6914				
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			64
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			64
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			64
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			64
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			64
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			64

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 7001	- 7014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		32 N	32	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	37	
12		22 N	22	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	37	
01		22 N	22	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	37	
02		19 N	19	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	37	
*03		4 N	4	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	37	
04		30 N	4	-0-	-26	4	2	Y	-0-	37	

SCOTTSMVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				81774 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID -> 174520	COMPL. DATE 07/06/1999	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 6210	- 6323	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCOTTSMVILLE, NW. (PAGE 6400)				81776 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 061625	COMPL. DATE 04/09/1975	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6353	- 6363	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC				862571				CNTY: HARRISON		
BARKER-HOPE		WELL #:		4	RRCID -> 016675	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 2238	- 3982	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2021						

SCOTTSMVILLE, SW. (PAGE)				81780 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 204546	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6405	- 6416	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)				82308 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BRG LONE STAR LTD.				090870						
SESSIONS, MABEL GU		WELL #:		4	RRCID -> 241956	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 12663	PERF. 6286	- 6288	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					23
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					23
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					23
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					23
03	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732	3			N	-0-					23
04	1020 N	593	-0-	-427	-0-	593	3			N	-0-					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

11	1080 N	776	-0-	-304	-0-	154	1	622	2	N	-0-					69
12	1116 N	813	-0-	-303	-0-	156	1	657	2	N	-0-					69
01	930 N	736	-0-	-194	-0-	146	1	590	2	N	-0-					69
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	173	1	632	2	N	-0-					69
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	168	1	671	2	N	51	108	1			12
						56	9									
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	128	1	586	2	N	-0-					12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

11	995 X	319	-0-	-676	-0-	63	1	256	2	Y	-0-					24
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	59	1	251	2	Y	-0-					24
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	2	Y	-0-					24
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					24
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	28	46	1			6
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					6

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	123	1	498	2	N	-0-					21
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	176	1	744	2	N	-0-					21
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	223	1	899	2	N	-0-					21
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	276	1	1012	2	N	-0-					21
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	249	1	993	2	N	28	40	1			9
						31	9									
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	191	1	874	2	N	-0-					9

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	233344	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10841	- 12144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	1369	1	5520	2	Y	-0-	24
12		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	1329	1	5614	2	Y	-0-	24
01		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	1332	1	5369	2	Y	-0-	24
02		6300 X	5203	-0-	-1097	-0-	1116	1	4087	2	Y	-0-	24
03		6975 X	6726	-0-	-249	-0-	1343	1	5352	2	Y	28	46 1 6
							31	9					
*04		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1368	1	6245	2	Y	-0-	6
-----													
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10608	- 11883	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197
-----													
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	234305	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859	- 12084	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 1 -0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
84 ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.10262	- 10532	
MARSHALL-GRIFFITH													
11		2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			N	-0-	7
12		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			N	-0-	7
01		2139 N	2105	-0-	-34	-0-	2105	2			N	-0-	7
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	7
03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	2	2	9	N	2	9
*04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	9
-----													
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371	- 11318	
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-	3
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	3
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	3
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	3
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	3
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-	3
-----													
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		4	RRCID ->	222767	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10288	- 10514	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	14
12		434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-	14
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	14
02		392 N	97	-0-	-295	-0-	97	2			N	-0-	14
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	14
04		390 N	250	-0-	-140	-0-	244	2	6	9	N	5	19

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140													
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
S & H RESOURCES, INC. 740286													
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
LATX OPERATIONS, LLC 489940													
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370													
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012													
KJ ENERGY, LLC 469901													
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHILOH (RODESSA)		//CONT.//		83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
H D MAXWELL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	290055	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK)				83249 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452									
PRICE, HAROLD		WELL #:			RRCID ->	169013	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014													

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
BRADY, JAMES G.		WELL #:		2	RRCID ->	158098	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM)				83250 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA					
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC				827573									
AKIN, SALLIE LEE		WELL #:		3	RRCID ->	016707	COMPL. DATE	09/26/1961	TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER)				83580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BOWIE					
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420									
LEWIS B.E.		WELL #:			RRCID ->	081785	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016													



SLOCUM, NW (WOODBINE D) TOWER RESOURCES INC WILSON		84148 611 862857		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON							
WELL #:		5 L		RRCID -> 112445		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 5416 - 5420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE EASTEX G.U. #2		84742 480 189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE							
WELL #:		2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8753 - 8758						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WHITEMAN ET AL		84742 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
WELL #:		2		RRCID -> 136082		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10194 - 10837						
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-							17
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-							17
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2	N	-0-							17
02	392 N	206	-0-	-186	-0-	206	2	N	-0-							17
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-							17
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-							17

WHITEMAN ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 185885		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10420 - 10862				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 229501		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10325 - 11058				
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-							57
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-							57
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-							57
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-							57
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-							57
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-							57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.		189405		WELL #:		1		RRCID -> 081162		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9993 - 10454		
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	456	1	2688	2	Y	-0-					-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	299	1	2549	2	Y	-0-					-0-
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	26	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1739	-0-	1739	1739	1739	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	3429	28	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	22801	-0-	22801	26230	411	1	22390	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WHITEMAN-DECKER		//CONT.// //CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364														
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	231	1	1358	2	Y	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	169	1	1046	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	12	1	1120	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	773	-0-	773	1544	13	1	760	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	461	-0-	461	2005	461	2			Y	-0-			-0-
-----														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344														
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	47	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	2	Y	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	632	-0-	632	827	10	1	622	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	979	152	2			Y	-0-			-0-
-----														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248														
11	T. A.	567	-0-	567	1973	82	1	485	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	604	-0-	604	2577	80	1	524	2	Y	-0-			-0-
01	3258 X	681	-0-	-2577	-0-	7	1	674	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
-----														
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342														
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	358	1	2111	2	Y	-0-			-0-
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	279	1	2259	2	Y	-0-			-0-
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	24	1	2197	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	1780	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3341	-0-	3341	5121	32	1	3309	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	827	-0-	827	5948	827	2			Y	-0-			-0-
-----														
LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	90	-0-	-251	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	153	-0-	153	300	3	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	330	30	2			Y	-0-			-0-
-----														
DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246														
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	69	-0-	-861	-0-	8	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	10	1	916	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	969	-0-	969	969	969	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	1208	4	1	235	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	222	-0-	222	1430	222	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10445		- 10642		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	315	1	1854	2	Y	-0-	-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	214	1	1714	2	Y	-0-	-0-
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	18	1	1647	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1601	-0-	1601	2870	26	1	1575	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	767	-0-	767	3637	767	2			Y	-0-	-0-
-----												
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111		PERF.10520		- 10222
11	3960 X	3667	-0-	-293	-0-	532	1	3135	2	Y	-0-	-0-
12	4092 X	4019	-0-	-73	-0-	615	1	3404	2	Y	-0-	-0-
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	53	1	4762	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3348	-0-	3348	3348	3348	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3732	-0-	3732	7080	50	1	3682	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1706	-0-	1706	8786	1706	2			Y	-0-	-0-
-----												
DIXON, JOHN M.		WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9828		- 10284
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	405	1	2386	2	Y	-0-	-0-
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2428	2	Y	-0-	-0-
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	29	1	2627	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1170	17	1	1034	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	688	-0-	688	1858	688	2			Y	-0-	-0-
-----												
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9868		- 10845
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	363	1	2140	2	Y	-0-	-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	287	1	1962	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	20	1	1818	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	1143	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1624	-0-	1624	2767	27	1	1597	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	879	-0-	879	3646	879	2			Y	-0-	-0-
-----												
DECKER, MARSHALL		WELL #: 1		RRCID -> 140673		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 5394		- 5580
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DIXON, JOHN M.		WELL #: 3		RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10118		- 10268
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	43	1	254	2	Y	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	180	2	Y	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	148	9	1	139	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	268	-0-	268	416	4	1	264	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	484	1	1	67	2	Y	-0-	-0-
-----												
WHITMAN-DECKER		WELL #: 2		RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10111		- 10387
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	62	1	245	2	Y	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	499	3	1	208	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
DECKER, MARY GAS UNIT #1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PARKER GAS UNIT NO. 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2												
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	518	2	Y	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	Y	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	438	3	1	181	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	122	-0-	122	560	122	2			Y	-0-	-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2												
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	600	1	3536	2	Y	-0-	-0-
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	528	1	3515	2	Y	-0-	-0-
01	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	34	1	3038	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	3016	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3670	-0-	3670	6686	39	1	3631	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1125	-0-	1125	7811	1125	2			Y	-0-	-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2												
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	329	1	1941	2	Y	-0-	-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	252	1	2065	2	Y	-0-	-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	22	1	2005	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	28	1	415	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2797	24	1	2330	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3631	834	2			Y	-0-	-0-
-----												
DIXON, JOHN M.												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LITTLE G.U. #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856			
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	139	1	818	2	Y	-0-	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	107	1	830	2	Y	-0-	-0-
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	5	1	411	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	2	776	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1472	12	1	684	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	348	-0-	348	1820	348	2	348	2	Y	-0-	-0-
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578			
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	114	1	671	2	Y	-0-	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	2	Y	-0-	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	2	240	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	598	6	1	352	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	208	-0-	208	806	208	2	208	2	Y	-0-	-0-
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504			
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	328	1	1935	2	Y	-0-	-0-
12	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	313	1	1711	2	Y	-0-	-0-
01	1674 X	1225	-0-	-449	-0-	13	1	1212	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1882	-0-	1882	1882	1882	2	1882	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1883	-0-	1883	3765	31	1	1852	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	887	-0-	887	4652	887	2	887	2	Y	-0-	-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110			
11	3150 X	2809	-0-	-341	-0-	416	1	2393	2	Y	-0-	-0-
12	3255 X	2557	-0-	-698	-0-	453	1	2104	2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	2161	-0-	-1094	-0-	24	1	2137	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	2384	2	2384	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2288	-0-	2288	4672	2288	2	2288	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	973	-0-	973	5645	973	2	973	2	Y	-0-	-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318			
11	2500 X	1479	-0-	-1021	-0-	215	1	1264	2	Y	-0-	-0-
12	1767 X	1237	-0-	-530	-0-	219	1	1018	2	Y	-0-	-0-
01	1767 X	979	-0-	-788	-0-	11	1	968	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	2	944	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2073	18	1	1111	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	571	-0-	571	2644	571	2	571	2	Y	-0-	-0-
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435			
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	175	1	1034	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	186	1	863	2	Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	32	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2	13	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	22	9	2	9	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5	2	5	2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 242185		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204							
11	2880	X	1775	-0-	-1105	-0-	1775	1		Y	-0-					-0-
12	2976	X	2230	-0-	-746	-0-	378	1	1852	2	Y	-0-				-0-
01	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	21	1	1915	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	2150	2150	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	4144	1994	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1513	-0-	1513	5657	1513	2		Y	-0-					-0-
-----																
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 242189		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318							
11	1177	N	1036	-0-	-141	-0-	150	1	886	2	Y	-0-				-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	189	1	875	2	Y	-0-				-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	775	-0-	775	775	775	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	705	-0-	705	1480	12	1	693	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	277	-0-	277	1757	277	2		Y	-0-					-0-
-----																
WHITEMAN-DECKER		WELL #: 5		RRCID -> 242232		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358							
11	1953	X	1366	-0-	-587	-0-	198	1	1168	2	Y	-0-				-0-
12	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	261	1	1211	2	Y	-0-				-0-
01	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	14	1	1276	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	1420	1420	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	2759	22	1	1317	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	4012	1253	2		Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 245288		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372							
11	7238	X	2465	-0-	-4773	-0-	358	1	2107	2	Y	-0-				-0-
12	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	422	1	1959	2	Y	-0-				-0-
01	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	23	1	2051	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	2208	2208	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2051	-0-	2051	4259	2051	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	5327	1068	2		Y	-0-					-0-
-----																
PARKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246636		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690							
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	894	1	5269	2	Y	-0-				-0-
12	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	1022	1	4744	2	Y	-0-				-0-
01	6262	X	4374	-0-	-1888	-0-	48	1	4326	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	5952	-0-	5952	5952	380	1	5572	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4729	-0-	4729	10681	78	1	4651	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	12886	40	1	2165	2	Y	-0-				-0-
-----																
DIXON, JOHN M.		WELL #: 5		RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745							
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	Y	-0-				-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	Y	-0-				-0-
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	46	46			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	112	-0-	112	158	112	2		Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1650 X	44	-0-	-1606	-0-	6	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1705 X	44	-0-	-1661	-0-	8	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1705 X	27	-0-	-1678	-0-	27	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	25	14	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	33	8	2			Y	-0-	-0-	-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	45
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-	45
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-	45
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-	45
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	-0-	46
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	N	12	-0-	58

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	18	-0-	130
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14	-0-	144
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11	-0-	155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	155
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-	155
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-	-0-	155

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	4560 X	3539	-0-	-1021	-0-	3497	2	42	9	N	38	-0-	210
12	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	4235	2	30	9	N	27	-0-	237
01	4712 X	3461	-0-	-1251	-0-	3413	2	48	9	N	44	155 1	126
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4312	2	85	9	N	77	-0-	203
03	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	4430	2	69	9	N	63	181 1	85
*04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4039	2	108	9	N	98	-0-	183

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
GREGORY		WELL #:		3	RRCID ->	231252	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2962	2	90	9	N	82	321 1	91
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2215	2	107	9	N	97		188
01	3100 N	3287	-0-	187	187	3197	2	90	9	N	82	170 1	100
02	2723 N	2536	-0-	-187	-0-	2450	2	86	9	N	78		178
*03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2303	2	116	9	N	105	168 1	115
*04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1450	2	99	9	N	90	169 1	36
-----													
GREGORY		WELL #:		4	RRCID ->	245192	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9178 - 9400	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		120
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		120
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		120
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	233	2	40	9	N	36		156
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	220	2	43	9	N	39		195
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372	2	18	9	N	16		211
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STARVILLE EAST (C.V. SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-</								



STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BPX OPERATING COMPANY			085408										
BP ETHRIDGE 971			WELL #: 2	RRCID ->	245285	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12387 - 12402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
-----													
BP GEORGETOWN 885			WELL #: 3	RRCID ->	245885	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12188 - 12242		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
-----													
BP GEORGETOWN 885			WELL #: 2	RRCID ->	253925	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	12165 - 12230		
11	17790 X	13724	-0-	-4066	B	-0-	837	1	12887	2	Y	-0-	34
12	18383 X	13021	-0-	-5362	B	-0-	935	1	12086	2	Y	-0-	34
01	17081 X	9785	-0-	-7296	B	-0-	58	1	9727	2	Y	-0-	34
02	14784 X	12732	-0-	-2052	B	-0-	12732	2			Y	-0-	34
03	16368 X	12790	-0-	-3578	B	-0-	12790	2			Y	-0-	34
*04	13710 X	10965	-0-	-2745	B	-0-	10965	2			Y	-0-	34
-----													
BP GEORGETOWN 885			WELL #: 1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12264 - 12330		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799										
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	232528	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8570 - 10654		
11	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	462	2	67	9	N	61	238
12	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	494	2	43	9	N	39	110
01	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	519	2	86	9	N	78	188
02	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	482	2	50	9	N	45	233
03	527 N	84	-0-	-443	B	-0-	56	2	28	9	N	25	92
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-					N	NO RPT	92
-----													
EAGLE OIL & GAS CO.			238634										
SMITH			WELL #: 1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11662 - 11688		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	B	9	6	2			N	-0-	-0-
01	16 X	7	-0-	-9	B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634  
 SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70

HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		Y	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		Y	-0-			-0-
01	992 N	676	-0-	-316 B	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		Y	-0-			-0-
*04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		Y	-0-			-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

11	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 2		Y	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2		Y	-0-			-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2		Y	-0-			-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2		Y	-0-			-0-
*04	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			174
12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			174
01	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-			174
02	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			174
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			174
04	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT			174

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757										
STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 205992		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1260 N	686	-0-	-574 B	-0-	592 2	94 9	Y	85	112 1		33
12	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1490 2	28 9	Y	25			58
01	806 N	718	-0-	-88 B	-0-	709 2	9 9	Y	8			66
02	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	812 2	12 9	Y	11			77
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1080 2	2 9	Y	2			79
*04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		Y	-0-			79
-----												
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209503		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383			
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		Y	-0-			55
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		Y	-0-			55
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			55
02	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		Y	-0-			55
*03	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		Y	-0-			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			55
-----												
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594			
11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2414 2	8 9	Y	7			126
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2522 2	6 9	Y	5			131
01	2294 N	2185	-0-	-109 B	-0-	2170 2	15 9	Y	14			145
02	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2179 2	8 9	Y	7			152
03	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2658 2	3 9	Y	3			155
*04	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460 2		Y	-0-			155
-----												
SAMFORD		WELL #: 3		RRCID -> 221865		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754			
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			36
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			36
01	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6 2		N	-0-			36
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		N	-0-			36
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			36
04	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2		N	-0-			36
-----												
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610			
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			27
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			27
01	310 N	114	-0-	-196 B	-0-	114 2		N	-0-			27
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			27
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			27
04	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 2		N	-0-			27
-----												
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612			
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1214 2	12 9	N	11			32
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1124 2	10 9	N	9			41
01	1240 N	857	-0-	-383 B	-0-	857 2		N	-0-			41
02	1148 N	1044	-0-	-104 B	-0-	1044 2		N	-0-			41
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			41
04	840 N	743	-0-	-97 B	-0-	743 2		N	-0-			41
-----												
CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475			
11	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200 2		N	-0-			86
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			86
01	279 N	45	-0-	-234 B	-0-	45 2		N	-0-			86
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			86
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			86
*04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			86

STOCKMAN (COTTON VALLEY)													//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP													//CONT.// 383757									
SAMFORD													WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10692	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11		1230 N	1116	-0-	-114	B	-0-	1116	2		N	-0-			67							
12		976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2		N	-0-			67							
01		1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	2		N	-0-			67							
02		1036 N	721	-0-	-315	B	-0-	721	2		N	-0-			67							
03		898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2		N	-0-			67							
*04		1624 N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	2		N	-0-			67							
-----																						
GRIFFIN, ROBERT													WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10419 - 10660	
11		1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2		N	-0-			113							
12		1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	2		N	-0-			113							
01		1147 N	884	-0-	-263	B	-0-	884	2		N	-0-			113							
02		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2		N	-0-			113							
03		1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2		N	-0-			113							
*04		965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2		N	-0-			113							
-----																						
BECKHAM GAS UNIT 1													WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10024 - 10554	
11		4401 X	4401	-0-	-0-	B	-0-	4301	2	100	9	N	91	156	1	21						
12		7809 X	7809	-0-	-0-	B	-0-	7614	2	195	9	N	177	181	1	17						
01		4927 X	4927	-0-	-0-	B	-0-	4719	2	208	9	N	189	180	1	26						
02		4560 X	4560	-0-	-0-	B	-0-	4380	2	180	9	N	164	171	1	19						
03		4115 X	4115	-0-	-0-	B	-0-	3896	2	219	9	N	199	183	1	35						
*04		3215 X	3215	-0-	-0-	B	-0-	3115	2	100	9	N	91			126						
-----																						
GRIFFIN, ROBERT													WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12368		PERF.11940 - 12047	
11		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	319	2	10	9	N	9			34						
12		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	409	2	6	9	N	5			39						
01		372 N	286	-0-	-86	B	-0-	286	2			N	-0-			39						
02		308 N	77	-0-	-231	B	-0-	77	2			N	-0-			39						
03		483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-			39						
04		270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236	2			N	-0-			39						
-----																						
LITTLE GU													WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 12092		PERF.10278 - 10907	
11		750 N	556	-0-	-194	B	-0-	542	2	14	9	N	13			75						
12		727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	714	2	13	9	N	12			87						
01		744 N	568	-0-	-176	B	-0-	556	2	12	9	N	11			98						
02		689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	682	2	7	9	N	6			104						
03		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	553	2	105	9	N	95	177	1	22						
*04		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	426	2	186	9	N	169	156	1	34						
-----																						
LITTLE GU													WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11914 - 11962	
11		1170 N	956	-0-	-214	B	-0-	956	2			N	-0-			157						
12		1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2			N	-0-			157						
01		1271 N	1091	-0-	-180	B	-0-	1091	2			N	-0-			157						
02		1324 N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1321	2	3	9	N	3			160						
03		1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	1	9	N	1	135	1	26						
*04		1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1042	2	101	9	N	92			118						
-----																						
LITTLE GU													WELL #: 2		RRCID -> 255915		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12120 - 12540	
11		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	335	2	4	9	N	4			68						
12		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	507	2	7	9	N	6			74						
01		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-			74						
02		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-			74						
03		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-			74						
*04		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-			74						

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
CHISHOLM-TROUILLE		WELL #:		1	RRCID ->	248726	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
FRANKS ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 7896 - 10153	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 T	RRCID ->	074050	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10295 - 10484	
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	3 1	102 2	Y	8	5 1	7
							9 9					
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	4 1	106 2	Y	11	15 1	3
							12 9					
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 2	Y	9	8 1	4
							10 9					
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 2	Y	12	9 1	7
							13 9					
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 2	Y	3	10 1	-0-
							3 9					
04	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	5 1	8 9	Y	7	3 1	4

HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176944	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10324 - 10376	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS		WELL #:		3	RRCID ->	178857	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9340 - 10839	
11	1350	N	1282	-0-	-68 B	-0-	41 1	1235 2	Y	5	4 1	3
							6 9					
12	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	39 1	1179 2	Y	6	7 1	2
							7 9					
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	36 1	1062 2	Y	5	4 1	3
							6 9					
02	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	33 1	963 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	50 1	1255 2	Y	6	7 1	1
							7 9					
04	1080	N	44	-0-	-1036 B	-0-	40 1	4 9	Y	4	2 1	3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	78	1	2339	2	Y	76	62	1	51	
12	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	84	9	2547	2	Y	131	143	1	39	
01	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	85	1	2359	2	Y	77	73	1	43	
02	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	144	9	2101	2	Y	69	74	1	38	
03	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	73	1	2357	2	Y	89	114	1	13	
04	1110 N	173	-0-	-937 B	-0-	76	9	84	9	Y	76	38	1	51	
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372															
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422															
11	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	95	1	2856	2	Y	16	13	1	10	
12	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	18	9	3108	2	Y	23	26	1	7	
01	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	104	1	2964	2	Y	14	13	1	8	
02	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	25	9	2890	2	Y	13	14	1	7	
03	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	102	1	3289	2	Y	16	21	1	2	
04	2730 X	141	-0-	-2589 B	-0-	15	9	15	9	Y	14	7	1	9	
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527															
11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	62	1	1844	2	Y	6	5	1	4	
12	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	7	9	1730	2	Y	9	10	1	3	
01	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	58	1	1692	2	Y	5	5	1	3	
02	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	10	9	1596	2	Y	5	5	1	3	
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	55	1	1954	2	Y	6	8	1	1	
04	1710 N	58	-0-	-1652 B	-0-	6	9	4	9	Y	4	2	1	3	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1020 N	576	-0-	-444 B	-0-	18	1	552	2	Y	4	4
12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	22	1	652	2	Y	11	4
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	20	1	577	2	Y	7	4
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	14	1	400	2	Y	6	3
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	20	1	505	2	Y	10	1
04	600 N	24	-0-	-576 B	-0-	15	1	9	9	Y	4	5
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452												
11	7260 X	6441	-0-	-819 B	-0-	208	1	6233	2	Y	-0-	-0-
12	7502 X	6804	-0-	-698 B	-0-	220	1	6584	2	Y	-0-	-0-
01	7378 X	6074	-0-	-1304 B	-0-	201	1	5873	2	Y	-0-	-0-
02	6384 X	5067	-0-	-1317 B	-0-	170	1	4897	2	Y	-0-	-0-
03	7068 X	6431	-0-	-637 B	-0-	246	1	6185	2	Y	-0-	-0-
04	6570 X	217	-0-	-6353 B	-0-	217	1			Y	-0-	-0-
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453												
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652												
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	2	Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1350 N	1131	-0-	-219 B	-0-	36 1	1088 2	Y	6	5 1	4	
12	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	7 9	1208 2	Y	10	11 1	3	
01	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	40 1	1045 2	Y	5	5 1	3	
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	11 9	921 2	Y	5	5 1	3	
03	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	36 1	1151 2	Y	6	8 1	1	
04	1050 N	45	-0-	-1005 B	-0-	6 9	7 9	Y	6	3 1	4	
-----												
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370												
11	4830 X	4281	-0-	-549 B	-0-	138 1	4125 2	Y	16	13 1	10	
12	4991 X	4704	-0-	-287 B	-0-	18 9	4527 2	Y	23	26 1	7	
01	4836 X	4342	-0-	-494 B	-0-	152 1	4184 2	Y	14	13 1	8	
02	4312 X	3976	-0-	-336 B	-0-	25 9	3829 2	Y	13	14 1	7	
03	4712 X	4298	-0-	-414 B	-0-	143 1	4117 2	Y	16	21 1	2	
04	4560 X	153	-0-	-4407 B	-0-	15 9	12 9	Y	11	6 1	7	
-----												
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640												
11	2280 N	2203	-0-	-77 B	-0-	71 1	2126 2	Y	5	4 1	3	
12	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	6 9	2249 2	Y	8	9 1	2	
01	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	75 1	2101 2	Y	6	5 1	3	
02	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	9 9	1885 2	Y	4	5 1	2	
03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	72 1	2112 2	Y	6	7 1	1	
04	2100 N	89	-0-	-2011 B	-0-	7 9	7 9	Y	6	3 1	4	
-----												
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982												
11	3090 X	2640	-0-	-450 B	-0-	85 1	2547 2	Y	7	5 1	4	
12	3193 X	2878	-0-	-315 B	-0-	8 9	2775 2	Y	9	10 1	3	
01	3100 X	2766	-0-	-334 B	-0-	93 1	2669 2	Y	5	5 1	3	
02	2604 X	2533	-0-	-71 B	-0-	10 9	2442 2	Y	5	5 1	3	
03	2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	91 1	2754 2	Y	6	8 1	1	
04	2790 X	110	-0-	-2680 B	-0-	6 9	7 9	Y	6	3 1	4	
-----												
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594												
11	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	263 1	4809 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	293 1	5378 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6088 X	6088	-0-	-0- B	-0-	297 1	5791 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	233 1	5811 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	263 1	4806 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2910 X	376	-0-	-2534 B	-0-	376 1		N	-0-	-0-	-0-	



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	565	1	3538	2	N	120	60	1	91
12	4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	132	9	518	1	N	84	121	1	54
01	4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	92	9	573	1	N	120	111	1	63
02	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	132	9	511	1	N	81	58	1	86
03	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	89	9	643	1	N	112	156	1	42
04	3900 X	672	-0-	-3228 B	-0-	123	9	613	1	N	54	52	1	44
-----														
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	17	1	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	15	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	16	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	8	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	22	-0-	-98 B	-0-	22	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694														
11	2910 X	2664	-0-	-246 B	-0-	86	1	2578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2854	-0-	-153 B	-0-	92	1	2762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2628	-0-	-348 B	-0-	87	1	2541	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	79	1	2289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	102	1	2574	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2550 N	100	-0-	-2450 B	-0-	99	1	1	9	Y	1			1
-----														
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834														
11	3150 X	2702	-0-	-448 B	-0-	87	1	2608	2	Y	6	6	1	4
12	3255 X	2759	-0-	-496 B	-0-	7	9	89	1	Y	13	13	1	4
01	3255 X	2283	-0-	-972 B	-0-	14	9	75	1	Y	6	7	1	3
02	2744 X	2458	-0-	-286 B	-0-	7	9	82	1	Y	6	6	1	3
03	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	2700 X	114	-0-	-2586 B	-0-	111	1	3	9	Y	3	1	1	2
-----														
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587														
11	5700 X	5123	-0-	-577 B	-0-	710	1	4413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5890 X	5618	-0-	-272 B	-0-	769	1	4849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5890 X	5443	-0-	-447 B	-0-	755	1	4688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5264 X	4905	-0-	-359 B	-0-	714	1	4191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5828 X	5548	-0-	-280 B	-0-	793	1	4755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5430 X	821	-0-	-4609 B	-0-	821	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	4	1	258	2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	4	1	249	2	N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	1	1	91	2	N	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	2	1	148	2	N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	1			N	-0-	-0-
-----												
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300												
11	7980 X	6758	-0-	-1222 B	-9991	937	1	5821	2	N	-0-	-0-
12	8246 X	6896	-0-	-1350 B	-9991	944	1	5952	2	N	-0-	-0-
01	7192 X	7806	-0-	614 B	-9377	1083	1	6723	2	N	-0-	-0-
02	6272 X	5657	-0-	-615 B	-9377	824	1	4833	2	N	-0-	-0-
03	5456 X	6377	-0-	921 B	-8456	911	1	5466	2	N	-0-	-0-
04	7560 X	1240	-0-	-6320 B	-8456	1240	1			N	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	134	1	833	2	N	-0-
12		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	92	1	583	2	N	-0-
01		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	116	1	718	2	N	-0-
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	27	1	161	2	N	-0-
03		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	173	1	1038	2	N	-0-
04		810 N	100	-0-	-710 B	-0-	100	1			N	-0-
-----												
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282												
11		300 N	171	-0-	-129 B	-0-	3	1	168	2	Y	-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	Y	-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		4 X	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					Y	NO RPT
-----												
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235												
11		4980 X	4709	-0-	-271 B	-0-	152	1	4557	2	Y	-0-
12		5146 X	4969	-0-	-177 B	-0-	161	1	4808	2	Y	-0-
01		5146 X	4515	-0-	-631 B	-0-	150	1	4365	2	Y	-0-
02		4368 X	3878	-0-	-490 B	-0-	130	1	3748	2	Y	-0-
03		4836 X	4365	-0-	-471 B	-0-	167	1	4198	2	Y	-0-
04		4800 X	162	-0-	-4638 B	-0-	162	1			Y	-0-
-----												
SLANT OPERATING, LLC 786697												
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
-----												
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
XTO ENERGY INC. 945936												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	1590 N	53	-0-	-1537 B	-0-	53 2			N	-0-		-0-
12	2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	117 1	2838 2		N	-0-		-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	53 1	2049 2		N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	2 1	744 2		N	-0-		-0-
03	2883 N	108	-0-	-2775 B	-0-	108 2			N	-0-		-0-
04	2040 N	55	-0-	-1985 B	-0-	55 2			N	-0-		-0-
-----												
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322												
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2			N	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	30 1	718 2		N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	11 1	431 2		N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	1 1	407 2		N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2			N	-0-		-0-
*04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2			N	-0-		-0-
-----												
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400												
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	12 1	32 2		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19 1	43 2		N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16 1	75 2		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18 1	51 2		N	-0-		-0-
*03	62 N	57	-0-	-5	-0-	12 1	45 2		N	-0-		-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	5 1	45 2		N	-0-		-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555																
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----																
BPX OPERATING COMPANY 085408																
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442																
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-				101
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				101
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				101
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				101
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-				101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS I LLC NOBLES		//CONT.//	86233 500 164934	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
NOBLES				WELL #: 1	RRCID -> 222273	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 7863	-	8360		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
NOBLES				WELL #: 3	RRCID -> 226771	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 7778	-	8384		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
NOBLES				WELL #: 9	RRCID -> 229033	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7670	-	8246		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
NOBLES				WELL #: 2	RRCID -> 231059	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 8724	PERF. 7856	-	8644		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
NOBLES				WELL #: 4 T	RRCID -> 238666	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 7679	-	8274		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
GRANT				WELL #: 5	RRCID -> 238763	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 7804	-	8768		
11	0		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			Y	NO RPT			-0-
NOBLES				WELL #: 6	RRCID -> 239552	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 7650	-	8624		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
GRANT				WELL #: 3	RRCID -> 240004	COMPL. DATE 07/17/2008	TOTAL DEPTH 8724	PERF. 7712	-	7912		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHEELER				WELL #: 3	RRCID -> 244092	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7674	-	8044		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 244579	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7706	-	8702		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-
NOBLES				WELL #: 7	RRCID -> 246320	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 8723	PERF. 7622	-	8652		
11	0		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 10/15/2021	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
COERT HOLDINGS 1 LLC		//CONT.//		164934									
WHEELER		WELL #:		2	RRCID ->	248721	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	7758 -	8418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021													
-----													
NOBLES		WELL #:		5	RRCID ->	250078	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7647 -	8496
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021													
-----													
GRANT		WELL #:		4	RRCID ->	250633	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7582 -	8184
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021													
-----													
WHEELER		WELL #:		10	RRCID ->	253474	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7620 -	8970
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021													
-----													
CONQUEST ENERGY, INC.		WELL #:		172237	RRCID ->	074228	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7611 -	7744
ARCO NO. 1													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
-----													
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8049 -	8099
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
-----													
EAGLE OIL & GAS CO.		WELL #:		238634	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	7410 -	7442
CAMPBELL													
11	14B2 EXT	793	-0-	793	3676	793	2		N	-0-			71
12	14B2 EXT	1565	-0-	1565	5241	1553	2	12 9	N	11	8 1		74
01	6938 X	1697	-0-	-5241	-0-	1690	2	7 9	N	6	6 1		74
02	2604 X	1576	-0-	-1028	-0-	1576	2		N	-0-			74
03	2883 X	894	-0-	-1989	-0-	894	2		N	-0-			74
*04	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			74
-----													
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	7638 -	7698
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2		N	-0-			25
03	89 X	42	-0-	-47	-0-	42	2		N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
SAMFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7775 - 8019
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	15	-0-	-75	-0-		15 2		N	-0-			35
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			35
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2		N	-0-			35
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-			35
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-			35
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-			35

WHEELER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7720 - 8364
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	21			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	161 1		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			114

SAMFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250442	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	7648 - 7816
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2		N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-		20 2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263460	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	7701 - 8270
11	120 N	40	-0-	-80	-0-		12 2	28 9	N	25			112
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		10 2	15 9	N	14			126
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		6 2	21 9	N	19			145
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		4 2	17 9	N	15	138 1		22
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		7 2	13 9	N	12			34
04	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2		N	-0-			34

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
PATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8094 - 8424
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	185042	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7568 - 7642
11	120 N	77	-0-	-43	-0-		2 1	73 2	Y	2	3 1		1
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		2 9						
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		4 1	118 2	Y	8	8 1		1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		9 9						
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		4 1	118 2	Y	3	2 1		2
04	120 N	7	-0-	-113	-0-		3 9						
							3 1	87 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
							4 1	99 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
							4 1	3 9	Y	3	2 1		2



STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	479	1	1102	2	N	133	107	1	84
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	146	9	619	1	N	136	177	1	43
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	150	9	563	1	N	81	79	1	45
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	89	9	503	1	N	73	78	1	40
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	80	9	575	1	N	93	120	1	13
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	102	9	192	1	N	81	39	1	55
-----														
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603														
11	SWR 10	4818	-0-	4818	313786	225	1	4529	2	Y	58	48	1	37
12	SWR 10	5089	-0-	5089	318875	64	9	238	1	Y	93	102	1	28
01	SWR 10	4721	-0-	4721	323596	102	9	226	1	Y	54	52	1	30
02	SWR 10	3905	-0-	3905	327501	59	9	180	1	Y	47	51	1	26
03	SWR 10	4779	-0-	4779	332280	52	9	249	1	Y	59	76	1	9
04	SWR 10	307	-0-	307	332587	65	9	253	1	Y	49	24	1	34
-----														
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944													
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	-0-	
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-	
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	-0-	
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-	
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-	
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	1			Y	-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		1
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2		Y	7	5 1		3
							8 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
02	12 N	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9		Y	-2	1 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2 1		1
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303														
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2		Y	2	2 1		1
							2 9							
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	322 2		Y	6	5 1		2
							7 9							
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2		Y	3	3 1		2
							3 9							
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2		Y	3	3 1		2
							3 9							
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2		Y	1	3 1		-0-
							1 9							
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	-0-	6 1	2 9		Y	2	1 1		1
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	288048	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8041 -	8294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	2280 X	1722	-0-	-558	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	77	64	1	49	
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	85	9	2168	2	N	122	134	1	37	
01	2170 X	1815	-0-	-355	-0-	-0-	73	1	1679	2	N	71	68	1	40	
02	1904 X	1550	-0-	-354	-0-	-0-	134	9	1428	2	N	65	69	1	36	
03	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	-0-	58	1	1560	2	N	80	104	1	12	
04	2310 X	125	-0-	-2185	-0-	-0-	78	9	70	9	N	64	35	1	41	
							50	1								
							72	9								
							62	1								
							88	9								
							55	1								
SLANT OPERATING, LLC				786697												
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8812 -	9827			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
SICKEL		WELL #:		2	RRCID ->	268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10744 -	15659			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099												
ARCO NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 -	8198			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	186521	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7686 -	8450			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92	
ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	186963	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	7570 -	8322			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099						
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2	Y	-0-		97
-----										
ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
04	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29 2	Y	-0-		35
-----										
ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 8314	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
-----										
ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 204256	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7720	- 8441	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	14B2 EXT	793	-0-	793	793	653 2 140 9	Y	127		128

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099  
 ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

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

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					122
04		14B2 EXT	418	-0-	418	472	418	2			Y	-0-					122

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04		14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	139 2	185 9		N	168	175 1		23
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	282 2	24 9		N	22			45
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	188 2	109 9		N	99			144
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	157 2	43 9		N	39	163 1		20
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260 2	12 9		N	11			31
04	300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2			N	-0-			31

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4038 2	36 9		N	33			137
12	4092 X	3968	-0-	-124	-0-	3948 2	20 9		N	18			155
01	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023 2			N	-0-			155
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4010 2	30 9		N	27			182
03	4278 X	3988	-0-	-290	-0-	3941 2	47 9		N	43	172 1		53
04	4080 X	3849	-0-	-231	-0-	3830 2	19 9		N	17			70

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

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

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

11	3480 X	3034	-0-	-446	-0-	826 1	2178 2		N	27	14 1		20
12	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	880 1	2344 2		N	19	27 1		12
01	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	705 1	2140 2		N	27	25 1		14
02	3108 X	2685	-0-	-423	-0-	739 1	1926 2		N	18	13 1		19
03	3441 X	3104	-0-	-337	-0-	863 1	2208 2		N	30	39 1		10
04	3150 X	790	-0-	-2360	-0-	777 1	13 9		N	12	12 1		10

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) SLANT OPERATING, LLC HANCOCK		//CONT.//	86234 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
			786697	WELL #:	1A	RRCID ->	120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7536 - 7542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

VINLAND TEXAS SERVICES LLC ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1			886099	WELL #:	1AR	RRCID ->	181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7182 - 7246		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2				WELL #:	3 U	RRCID ->	186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7292 - 7350		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY BP ETHRIDGE 971			86234 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
			085408	WELL #:	1	RRCID ->	268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7892 - 8390
11	4770	X	1688	-0-	-3082	-0-	251 1	1437 2	N	-0-		389
12	4929	X	1527	-0-	-3402	-0-	266 1	1261 2	N	-0-		389
01	5766	X	1786	-0-	-3980	-0-	165 1	1621 2	N	-0-		389
02	5208	X	2776	-0-	-2432	-0-	144 1	2632 2	N	-0-		389
03	5766	X	1801	-0-	-3965	-0-	160 1	1641 2	N	-0-		389
*04	1740	X	404	-0-	-1336	-0-	154 1	250 2	N	-0-		389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC OLIVER UNIT			775851	WELL #:	1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 7850 - 9680
11	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	359 1 63 9	886 2	N	57	29 1	43
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	363 1 45 9	1034 2	N	41	58 1	26
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	357 1 63 9	1483 2	N	57	53 1	30
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	328 1 43 9	1030 2	N	39	28 1	41
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	414 1 74 9	1083 2	N	67	85 1	23
04	1830	N	450	-0-	-1380	-0-	422 1	28 9	N	25	26 1	22



STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066														
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	N	8	11	1	16
						9	9							
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-	13	1	3
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	15	1	949	2	N	13	13	1	3
						14	9							
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-	2	1	1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	32	26	1	7
						35	9							
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	18	1	21	9	N	19	14	1	12
-----														
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090														
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	860	1	17	9	N	15	7	1	11
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	1	14	9	N	13	16	1	8
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	1	22	9	N	20	18	1	10
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	753	1	73	2	N	8	7	1	11
						9	9							
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	977	1	25	9	N	23	27	1	7
04	1020 N	886	-0-	-134	-0-	878	1	8	9	N	7	8	1	6
-----														
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	17	1	1106	2	N	14	7	1	11
						15	9							
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	11	15	1	7
						12	9							
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	17	1	1101	2	N	15	14	1	8
						17	9							
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	991	2	N	9	7	1	10
						10	9							
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	17	1	1125	2	N	18	22	1	6
						20	9							
04	1110 N	31	-0-	-1079	-0-	23	1	8	9	N	7	7	1	6
-----														
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	2000	1	2201	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	2001	1	2030	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3849	-0-	-181	-0-	1884	1	1965	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	3329	-0-	-59	-0-	1811	1	1518	2	N	-0-			-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1855	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	1971	-0-	-2049	-0-	1971	1			N	-0-			-0-
-----														
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201														
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	N	-0-	-0-	-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	13	1	808	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	17	1	1059	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	1128	2	N	-0-	-0-	-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	13	1	854	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	16	-0-	-854	-0-	16	1			N	-0-	-0-	-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

11	300 N	243	-0-	-57	-0-	45	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	2	N	-0-	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	1			N	-0-	-0-	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	107	1	471	2	N	11	5	1	9
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	85	1	377	2	N	9	12	1	6
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	82	1	361	2	N	13	12	1	7
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	320	2	N	8	6	1	9
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	N	15	19	1	5
04	450 N	91	-0-	-359	-0-	84	1	7	9	N	6	6	1	5

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	9	6	1	8
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	10	11	1	7
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	93	1	407	2	N	14	13	1	8
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	3	7	1	4
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	75	1	312	2	N	10	10	1	4
04	510 N	165	-0-	-345	-0-	158	1	7	9	N	6	5	1	5



SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2	N	-0-			160
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			160
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	730	2	160
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	669	2	160
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	689	2	160
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			160

  

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580				
11	3060 X	2118	-0-	-942	-0-	2088	2	N	27			99
12	3596 X	2742	-0-	-854	-0-	2706	2	N	33			132
01	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	2431	2	N	28			160
02	3248 X	2333	-0-	-915	-0-	23	1	N	20	2288	2	180
						22	9					
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	224	1	N	54			234
						59	9					
04	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2385	2	N	94	178	1	150

  

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549				
11	2580 X	2390	-0-	-190	-0-	2357	2	N	30			177
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			177
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	2347	2	177
02	2240 X	1553	-0-	-687	-0-	93	1	N	-0-	1460	2	177
03	2604 X	1768	-0-	-836	-0-	1768	2	N	-0-			177
04	2520 X	1472	-0-	-1048	-0-	1472	2	N	-0-			177

  

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538				
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1										
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022												

  

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805				
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592				
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #: 1										
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	563	3	N	15			99
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	310	3	N	91	179	1	11
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	713	3	N	29			40
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	N	10			50
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	N	10			60
04	720 N	647	-0-	-73	-0-	639	3	N	7			67

-----  
 SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	960 N	293	-0-	-667	-0-	291	3	2	9	N	2	106
12	899 N	507	-0-	-392	-0-	506	3	1	9	N	1	107
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	N	1	108
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	108
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	108
04	930 N	565	-0-	-365	-0-	565	3			N	-0-	108

-----  
 HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	3	11	9	N	10	128
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	3	41	9	N	37	165
01	1085 N	881	-0-	-204	-0-	872	3	9	9	N	8	173
02	1232 N	1033	-0-	-199	-0-	1018	3	15	9	N	14	187
03	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1216	3	9	9	N	8	15
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	N	5	20

-----  
 MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

11	690 N	399	-0-	-291	-0-	393	3	6	9	N	5	170
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1404	3	21	9	N	19	10
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8	18
02	364 N	117	-0-	-247	-0-	117	3			N	-0-	18
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4	22
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	824	3	14	9	N	13	35

-----  
 PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2092	3	80	9	N	73	11
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1288	3	41	9	N	37	48
01	1240 N	997	-0-	-243	-0-	995	3	2	9	N	2	50
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	3	1	9	N	1	51
03	1240 N	615	-0-	-625	-0-	613	3	2	9	N	2	53
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	3	4	9	N	4	57

-----  
 ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	3	9	9	N	8	68
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	N	7	75
01	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1274	3	63	9	N	57	132
02	1652 N	1585	-0-	-67	-0-	1578	3	7	9	N	6	138
03	1550 N	930	-0-	-620	-0-	898	3	32	9	N	29	167
04	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1016	3	20	9	N	18	185

-----  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LARGO OIL COMPANY				486640							
SUMMERS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082336	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 11416	PERF.10379	- 10437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1374 2	23 9	Y	21		84
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-		84
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		84
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		84
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	290 2		Y	-0-		84
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		84
-----											
MCLEOD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093533	COMPL. DATE 04/18/1981	TOTAL DEPTH 11001	PERF.10068	- 10324		
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OE SQUARED OPERATING, LLC				618777							
MANDY GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 188722	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 9938	- 11070		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021											
-----											
MANDY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 195575	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9905	- 10538		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
-----											
31 OPERATING LLC				953535							
BERRYHILL, H.O. GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 159431	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 9912	- 10962		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 160769	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9905	- 10920		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164887	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9936 - 10494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6807 - 6829
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC.				341571								
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7270 - 7280
11	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2	N	-0-		75
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		75
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		75
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		75
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		75
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-		75

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7182 - 7194	
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1070	2	8	9	N	7	171
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	933	2	21	9	N	19	24
01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	891	2	14	9	N	13	37
02	1008	N	852	-0-	-156	-0-	835	2	17	9	N	15	52
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	N	17	69
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	70

TECULA (PETTIT)				88646 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9282 - 9484	
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	187
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-	187
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-	187
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1	188
03	992	N	763	-0-	-229	-0-	757	3	6	9	N	5	193
04	960	N	586	-0-	-374	-0-	586	3			N	-0-	193

TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP		383757											
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774					
11	4530 X	3922	-0-	-608	-0-	3922 2			N	-0-			13
12	4588 X	3965	-0-	-623	-0-	3965 2			N	-0-			13
01	4588 X	4500	-0-	-88	-0-	4500 2			N	-0-			13
02	3864 X	3830	-0-	-34	-0-	3830 2			N	-0-			13
*03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2			N	-0-			13
*04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2			N	-0-			13

BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248301		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484					
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			37
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-			37
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			37
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2			N	-0-			37
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			37
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			37

LANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259747		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820					
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-			47
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			N	-0-			47
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			N	-0-			47
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-			47
*03	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1753 2			N	-0-			47
04	1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1068 2			N	-0-			47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY					
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518											
TENAHA		WELL #: 1		RRCID -> 193070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 202759		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 183808		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844														
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780								
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	363	-0-	-1137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076								
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					38
12	1302 X	345	-0-	-957	-0-	345	2			N	-0-					38
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					38
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	-2					40
*03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					40
*04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					40
GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902								
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	616 N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
GREGORY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194475		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748								
11	960 N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

-----

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844  
 ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

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

-----

TGMR EAST TEXAS LLC 850990  
 TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012

-----

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON  
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844  
 WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

11	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1854	2	39	9	Y	35	33	1			8
12	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	32	1			13
01	1860	#	1762	-0-	-98	-0-	1727	2	35	9	Y	32	34	1			11
02	1764	#	1709	-0-	-55	-0-	1634	2	75	9	Y	68	34	1			45
03	1953	#	1303	-0-	-650	-0-	1256	2	47	9	Y	43	34	1			54
*04	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	1906	2	36	9	Y	33	31	1			56

-----

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	463	2	119	9	N	108	100	1			25
12	591	R	591	-0-	-0-	-0-	471	2	120	9	N	109	96	1			38
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	432	2	106	9	N	96	102	1			32
02	635	R	635	-0-	-0-	-0-	409	2	226	9	N	205	102	1			135
03	589	#	456	-0-	-133	-0-	314	2	142	9	N	129	101	1			163
*04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	476	2	108	9	N	98	94	1			167

-----

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON  
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844  
 WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

11	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	Y	35	33	1			8
12	2398	R	2398	-0-	-0-	-0-	2357	2	41	9	Y	37	32	1			13
01	2325	#	2193	-0-	-132	-0-	2158	2	35	9	Y	32	34	1			11
02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2043	2	75	9	Y	68	34	1			45
*03	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1570	2	47	9	Y	43	34	1			54
*04	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	Y	33	31	1			56

-----

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

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

-----

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2519	-0-	-481	5553	2519	2			N	-0-					55
12	3100 N	9285	-0-	6185	11738	9285	2			N	-0-					55
01	19104 X	7366	-0-	-11738	-0-	7344	2	22	9	N	20					75
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5307	2	2	9	N	2					77
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4922	2	3	9	N	3					80
*04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					80

-----

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 SYDRI OPERATING, LLC 833597  
 THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

-----

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660  
 SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

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

-----

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					86
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					86
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					86
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					86
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					86

-----

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	601	3	73	9	N	66	116	1			5
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	N	5					10
01	682 N	469	-0-	-213	-0-	467	3	2	9	N	2					12
02	616 N	403	-0-	-213	-0-	402	3	1	9	N	1					13
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2					15
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2					17

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3			N	-0-			27
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3			N	-0-			27
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3			N	-0-			27
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			27
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			27
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

11	1890 N	1398	-0-	-492	-0-	1372 3	26 9		N	24			111
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1145 3	35 9		N	32			143
01	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1159 3	9 9		N	8			151
02	1316 N	1066	-0-	-250	-0-	1063 3	3 9		N	3			154
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1148 3	2 9		N	2			156
*04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1200 3	47 9		N	43	181 1		18

HIBBARD ENERGY, LP 383757  
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
DALF ENERGY LLC 197641  
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	74 1		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075 2	2 9		N	2			72
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118 2	2 9		N	2			74
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118 2	3 9		N	3			77
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 2	2 9		N	2			79
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 2	2 9		N	2			81
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			81

-----															
TIP (RODESSA HILL)		//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK				
TAB OPERATING, INC.				834244											
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	123149	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 6819 - 6824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
-----															
WINDLE				WELL #:	2	RRCID ->	124290	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 6672 - 6676			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----															
TOOLAN (PETTIT, LOWER)				90705 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: NACOGDOCHES				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874											
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	3 T	RRCID ->	104812	COMPL. DATE	02/27/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7121 - 7502			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
-----															
GIANT NRG CO., LP				302592											
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	109596	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7050 - 7300			
11	150	#	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	N	-0-			11
12	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			11
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			11
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-			11
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-			11
04	150	#	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-			11
-----															
MCALMOND OIL COMPANY				537277											
COLLINS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	134956	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7300 - 7652			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
-----															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
ADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	123496	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7237 - 7507			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415								
LEE, EDDIE C.		WELL #:		1	RRCID ->	158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7128 - 7549
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	494 2	8 9	N	7	74	1	83
12	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1232 2	11 9	N	10			93
01	1209 #	641	-0-	-568	-0-	638 2	3 9	N	3			96
02	1092 #	300	-0-	-792	-0-	300 2		N	-0-			96
03	1209 #	216	-0-	-993	-0-	216 2		N	-0-			96
*04	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1415 2	20 9	N	18			114
-----												
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	7247 - 7512
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	277 2	9 9	N	8	108	1	21
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	348 2	14 9	N	13			34
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	286 2	12 9	N	11			45
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	362 2	11 9	N	10			55
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	338 2	13 9	N	12			67
*04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	324 2	19 9	N	17			84
-----												
TAB OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	103749	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7137 - 7429
EDWARDS, E. J. ET AL												
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			12
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			12
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			12
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84 2		N	-0-			12
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			12
*04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			12
-----												
TYER, L.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218595	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7344 - 7387
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
-----												
TYER, L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218601	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7302 - 7328
11	5814 R	5814	-0-	-0-	-0-	5690 2	124 9	N	113	115	1	778
12	5233 R	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2		N	-0-			778
01	4625 R	4625	-0-	-0-	-0-	4494 2	131 9	N	119			897
02	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	3858 2	314 9	N	285	236	1	946
03	3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	3299 2	63 9	N	57			1003
*04	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3231 2	79 9	N	72			1075
-----												
TOOLAN (PETTIT 7500)		WELL #:		2	RRCID ->	266741	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7241 - 7285
GIANT NRG CO., LP												
GIANT GAS UNIT												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TOOLAN (PETTIT 7500)												//CONT.//		90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
TITAN ROCK E&P, LLC												860931									
JACKSON, E.												WELL #:		1		RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
11		900 N	613	-0-	-287	-0-	613	2		Y	-0-		-0-								
12		837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2		Y	-0-		-0-								
01		744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2		Y	-0-		-0-								
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		-0-								
03		651 N	409	-0-	-242	-0-	409	2		Y	-0-		-0-								
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT		-0-								
-----																					
LEE, E.												WELL #:		1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643	
11		60 X	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-		-0-								
12		62 X	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-		-0-								
01		62 X	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-								
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-								
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-								
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-								
-----																					
REEVES, R.L.												WELL #:		1		RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383	
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-		-0-								
12		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-		-0-								
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-								
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-								
04		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT		-0-								
-----																					
VALENCE OPERATING COMPANY												881167									
CRANFORD												WELL #:		1		RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500	
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2 9	Y	2	4 1	2								
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-		2								
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-	2 1	-0-								
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-		-0-								
03		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2		Y	-0-		-0-								
04		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2		Y	-0-		-0-								
-----																					
TOOLAN (TRAVIS PEAK)												90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)												018874									
EDWARDS, E. J. ET AL												WELL #:		3 C		RRCID -> 104693		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
-----																					
GIANT NRG CO., LP												302592									
GOODSON, A. C.												WELL #:		1		RRCID -> 112713		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		150								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		160								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		155								

TOOLAN (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE ADKINSON, ORVIS		//CONT.//	90705 800 507585	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----								
		WELL #:	1 L	RRCID -> 106867	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7892 - 7924	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
MUCKELROY		WELL #:	1	RRCID -> 110392	COMPL. DATE 03/04/1984	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7904 - 7936	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	104
-----								
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLINTON, WILL		WELL #:	806415	RRCID -> 116046	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 7827 - 7918	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014								
-----								
TAB OPERATING, INC. EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:	834244	RRCID -> 101092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 9285 - 9577	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	390 2	24 9 N	22 50
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412 2	11 9 N	10 60
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 2	2 9 N	2 62
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		-0- 62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	375 2	14 9 N	13 75
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	353 2	46 9 N	42 117
-----								
LEE, EDDIE		WELL #:	1	RRCID -> 158125	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 8121 - 8406	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	980 2	9 9 N	8 101
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	626 2	8 9 N	7 108
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406 2	6 9 N	5 113
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1060 2	36 9 N	33 146
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	777 2	103 9 N	94 64
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	553 2	24 9 N	22 86
-----								
TITAN ROCK E&P, LLC JONES, A.		WELL #:	860931	RRCID -> 117821	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7868 - 8562	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	Y	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	Y	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT -0-



TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
XTO ENERGY INC. 945936  
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

11	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	868 X	179	-0-	-689 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5812 X	5812	-0-	-0- B	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	180 X	44	-0-	-136 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

11	3630 X	1851	-0-	-1779 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
01	3379 X	2796	-0-	-583 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	1708	-0-	-1857 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	3450 X	3246	-0-	-204 B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
DANIELS CORPORATION, THE 199400  
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570  
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870  
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. CRAYCRAFT GU		//CONT.//	90998 500 106406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
TEXANA GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	7740 - 8440
11	11163 X	3163	-0-	-8000	-0-	3146 2	17 9	N	15		65
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1984 2	11 9	N	10		75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	12 1	98
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-			N	5	3 8	100
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	6	5 8	101
04	3150 X	1402	-0-	-1748	-0-	1359 2	43 9	N	39	10 8	130
-----											
TEXANA GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	228894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7913 - 8450
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	660			Y	-0-		-0-
12	1014 X	354	-0-	-660	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2284 2	17 9	Y	15	15 8	-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1453 2	131 9	Y	119	100 1	14
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	42	31 8	25
-----											
TEXANA GU NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	237511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7836 - 8522
11	14B2 EXT	1692	-0-	1692	3835	1692 2		Y	-0-		-0-
12	4307 X	472	-0-	-3835	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
-----											
HARRISON, CASH		WELL #:	1	RRCID ->	240429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7776 - 8449
11	14B2 EXT	2380	-0-	2380	3181	2380 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1635	-0-	1635	4816	1635 2		N	-0-		-0-
01	5738 X	922	-0-	-4816	-0-	921 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	1876 N	1409	-0-	-467	-0-	1403 2	6 9	N	5	5 8	-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1556 2	241 9	N	219	174 1	42
*04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686 2	2 9	N	2	2 8	42
-----											
TEXANA GU NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	241494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	7860 - 8378
11	14B2 EXT	2095	-0-	2095	12244	2095 2		Y	-0-		51
12	13953 X	1709	-0-	-12244	-0-	1683 2	26 9	Y	24		75
01	2945 X	1414	-0-	-1531	-0-	1414 2		Y	-0-		75
02	2660 X	1353	-0-	-1307	-0-	1353 2		Y	-0-		75
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	93	67 1	101
04	2100 X	1200	-0-	-900	-0-	1200 2		Y	-0-		101
-----											
ELLIS EXPLORATION, INC. ANDERSON, LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	248895 275981	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7874 - 8322
11	10740 X	8606	-0-	-2134	-0-	8523 2	83 9	N	75	188 1	197
12	11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	9859 2	239 9	N	217	191 1	223
01	11098 X	7638	-0-	-3460	-0-	7561 2	77 9	N	70	188 1	105
02	10024 X	7007	-0-	-3017	-0-	6930 2	77 9	N	70		175
03	10757 X	8443	-0-	-2314	-0-	8203 2	240 9	N	218	185 1	208
04	9780 X	8963	-0-	-817	-0-	8851 2	112 9	N	102	179 1	131

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION				252059										
BEECH CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	279909	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7263 - 7340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-		252	
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-		252	
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-		252	
*02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-		252	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		252	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		252	

O'RYAN OIL AND GAS				617042									
GROUNDS				WELL #:	1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10426 - 10536	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 7733 - 7982	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	1041	-0-	1041	1041	928 3	113 9		N	103	103 1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1041				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	2310	-0-	2310	3351	2310 3			N	-0-		-0-
*04		9425 X	6074	-0-	-3351	-0-	6074 3			N	-0-		-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				620614									
PINE LEAF GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8432 - 9542	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE LEAF GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 8228 - 11374	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7463 - 8419	
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	91 1	874 2	Y		7		13
							8 9						
12		1085 N	967	-0-	-118	-0-	87 1	870 2	Y		9		22
							10 9						
01		992 N	962	-0-	-30	-0-	88 1	870 2	Y		4	25 1	1
							4 9						
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	82 1	833 2	Y		10		11
							11 9						
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	101 1	942 2	Y		19	26 1	4
							21 9						
*04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	107 1	953 2	Y		7		11
							8 9						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	245	1	2381	2	Y	9			14
12	3100 N	3112	-0-	12	12	282	1	2813	2	Y	15			29
01	2021 N	2009	-0-	-12	-0-	184	1	1822	2	Y	3	31	1	1
02	1848 N	1088	-0-	-760	-0-	97	1	985	2	Y	5	1	8	5
03	2046 N	1720	-0-	-326	-0-	165	1	1536	2	Y	17	18	1	4
*04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	204	1	1818	2	Y	8			12

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	183	1	1770	2	Y	7			14
12	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	171	1	1707	2	Y	8			22
01	1922 N	1676	-0-	-246	-0-	153	1	1520	2	Y	3	24	1	1
02	1820 N	1181	-0-	-639	-0-	105	1	1069	2	Y	6	2	8	5
03	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	176	1	1642	2	Y	16	17	1	4
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1621	2	Y	6			10

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

11	1260 X	1199	-0-	-61	-0-	112	1	1083	2	Y	4			7
12	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	116	1	1158	2	Y	6			13
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	69	57	1	25
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	106	1	1078	2	Y	7	1	8	31
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	Y	13	41	1	3
04	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	124	1	1104	2	Y	5			8

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

11	2942 N	2857	-0-	-85	-0-	264	1	2551	2	Y	38	36	1	1 8	5
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	248	1	2470	2	Y	-0-			5	
01	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	251	1	2487	2	Y	-0-			5	
02	2772 X	2538	-0-	-234	-0-	228	1	2310	2	Y	-0-			5	
03	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	250	1	2335	2	Y	36			41	
04	2850 X	2215	-0-	-635	-0-	223	1	1979	2	Y	12			53	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
RENEE, AVERY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	236114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9182 - 10159		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			-0-
-----														
GRAFTON				WELL #:	2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	7622 - 9495	
11	2580 N	2038	-0-	-542	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-			5
12	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	180	1	1794	2	Y	3			8
						3	9							
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	183	1	1810	2	Y	1			9
						1	9							
02	1904 N	1885	-0-	-19	-0-	168	1	1706	2	Y	10			19
						11	9							
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	217	1	2017	2	Y	-0-			19
*04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	220	1	1956	2	Y	-0-			19
-----														
BRADSHAW, J.				WELL #:	1	RRCID ->	238179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8166 - 9586	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	238698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7550 - 9006	
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	200	1	1933	2	Y	7			15
						8	9							
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	199	1	1984	2	Y	10			25
						11	9							
01	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	194	1	1921	2	Y	4	28	1	1
						4	9							
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	199	1	2019	2	Y	12	2	8	11
						13	9							
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	270	1	2517	2	Y	22	30	1	3
						24	9							
*04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	261	1	2321	2	Y	7			10
						8	9							
-----														
BARRETT-CHARLES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8632 - 9947	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

-----													
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		1530 N	1321	-0-	-209	-0-	119 1	1148 2	N	49			62
12		1550 N	1386	-0-	-164	-0-	54 9	1248 2	N	12			74
01		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	13 9	1333 2	N	-0-			74
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	135 1	1215 2	N	2	2 8		74
							120 1						
							2 9						
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	147 1	1374 2	N	-0-			74
*04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	150 1	1331 2	N	-0-			74
-----													
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194													
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	35 1	328 2	N	94	91 1		13
							103 9						
12		155 N	95	-0-	-60	-0-	9 1	86 2	N	-0-			13
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	11 1	112 2	N	-0-			13
02		448 N	88	-0-	-360	-0-	8 1	80 2	N	-0-			13
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	37	38 1		12
							41 9						
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	N	-0-			12
-----													
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775													
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			169
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			169
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			169
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			169
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			169
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N	-0-			169
-----													
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1764 N	1764	-0-	-0-	165 1	1599 2		Y	-0-			34	
12		1524 N	1524	-0-	-0-	138 1	1386 2		Y	-0-			34	
01		1415 N	1415	-0-	-0-	130 1	1285 2		Y	-0-			34	
02		1652 N	1053	-0-	-599	94 1	958 2		Y	1	1 8		34	
						1 9								
03		1541 N	1541	-0-	-0-	149 1	1392 2		Y	-0-			34	
04		1380 N	1029	-0-	-351	103 1	926 2		Y	-0-			34	
-----														
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429	
11		1954 N	1954	-0-	-0-	183 1	1771 2		Y	-0-			5	
12		2325 N	1407	-0-	-918	127 1	1277 2		Y	3			8	
						3 9								
01		2294 N	256	-0-	-2038	24 1	232 2		Y	-0-			8	
02		1820 N	228	-0-	-1592	17 1	170 2		Y	37			45	
						41 9								
03		1395 N	40	-0-	-1355	4 1	36 2		Y	-0-			45	
*04		679 N	679	-0-	-0-	70 1	609 2		Y	-0-			45	
-----														
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049	
11		5340 X	5044	-0-	-296	470 1	4571 2		Y	3	1 8		12	
						3 9								
12		5518 X	2908	-0-	-2610	264 1	2642 2		Y	2			14	
						2 9								
01		4472 X	4472	-0-	-0-	408 1	4062 2		Y	2			16	
						2 9								
02		4899 X	4899	-0-	-0-	436 1	4444 2		Y	17			33	
						19 9								
03		4145 X	4145	-0-	-0-	399 1	3746 2		Y	-0-			33	
*04		4181 X	4181	-0-	-0-	420 1	3761 2		Y	-0-			33	
-----														
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010													TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950													TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536	
11		136 N	136	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-	
12		138 N	138	-0-	-0-	138 3			N	-0-			-0-	
01		141 N	141	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-	
02		158 N	158	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-	
03		174 N	174	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-	
*04		252 N	252	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-	
-----														
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950													TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542	
11		3968 X	3968	-0-	-0-	3968 3			N	-0-			-0-	
12		3224 X	3224	-0-	-0-	3224 3			N	-0-			-0-	
01		1914 X	1914	-0-	-0-	1914 3			N	-0-			-0-	
02		1266 X	1266	-0-	-0-	1266 3			N	-0-			-0-	
03		1791 X	1791	-0-	-0-	1791 3			N	-0-			-0-	
*04		1492 X	1492	-0-	-0-	1492 3			N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7493 - 7540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-	-0-	
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-	-0-	
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-	-0-	
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	576	3		N	-0-	-0-	
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-	-0-	
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7610 - 7630		
11	2370 X	228	-0-	-2142	-0-	228	3		N	-0-	-0-	
12	2356 X	304	-0-	-2052	-0-	304	3		N	-0-	-0-	
01	1829 X	548	-0-	-1281	-0-	548	3		N	-0-	-0-	
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				N	-0-	-0-	
03	1674 X	634	-0-	-1040	-0-	634	3		N	-0-	-0-	
*04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A		
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3		N	-0-	-0-	
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3		N	-0-	-0-	
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-	-0-	
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3		N	-0-	-0-	
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-	-0-	
*04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589		
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-	-0-	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-	-0-	
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-	-0-	
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	-0-	
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608		
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	3		N	-0-	-0-	
12	3100 N	4402	-0-	1302	-0-	4402	3		N	-0-	-0-	
01	3100 N	5784	-0-	2684	-0-	3986	5784	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1491	-0-	-1309	-0-	2677	1491	3	N	-0-	-0-	
03	3554 X	877	-0-	-2677	-0-	877	3		N	-0-	-0-	
04	1140 X	422	-0-	-718	-0-	422	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564		
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3		N	-0-	-0-	
12	7719 X	7343	-0-	-376	-0-	7343	3		N	-0-	-0-	
01	7812 X	7128	-0-	-684	-0-	7128	3		N	-0-	-0-	
02	7448 X	5211	-0-	-2237	-0-	5211	3		N	-0-	-0-	
03	8246 X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	3		N	-0-	-0-	
04	7980 X	6418	-0-	-1562	-0-	6418	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587		
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-	-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-	
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3		N	-0-		-0-
12	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	3		N	-0-		-0-
01	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	3		N	-0-		-0-
02	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3		N	-0-		-0-
03	9765 X	9035	-0-	-730	-0-	9035	3		N	-0-		-0-
*04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593	
11	840 N	703	-0-	-137	-0-	703	3		N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	489	3		N	-0-		-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-		-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7674 - 7987	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816	
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-		-0-
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-		-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-		-0-
*04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	8970 X	8935	-0-	-35	-0-	8935	3		N	-0-		-0-
12	9517 X	9516	-0-	-1	-0-	9516	3		N	-0-		-0-
01	9827 X	9394	-0-	-433	-0-	9394	3		N	-0-		-0-
02	8876 X	8297	-0-	-579	-0-	8297	3		N	-0-		-0-
03	9827 X	8618	-0-	-1209	-0-	8618	3		N	-0-		-0-
04	9210 X	8753	-0-	-457	-0-	8753	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586	
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3		N	-0-		-0-
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3		N	-0-		-0-
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3		N	-0-		-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-		-0-
*04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 30		WELL #:		1	RRCID ->	016789	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7330 - 7447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	269 3		N	-0-		-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 32		WELL #:		1	RRCID ->	016790	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7837 - 7845	
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-		-0-
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		N	-0-		-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	183 3		N	-0-		-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-		-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7316 - 7527	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824	
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
*04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908	
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
*04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584	
11		3840 X	1526	-0-	-2314	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
12		3968 X	1300	-0-	-2668	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
01		3906 X	1222	-0-	-2684	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
02		3528 X	1121	-0-	-2407	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
03		3317 X	2338	-0-	-979	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
*04		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 54		WELL #: 1		RRCID -> 016800		COMPL. DATE 12/22/1956		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7874 - 7895	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	599	-0-	-672	-0-	599	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	271	-0-	-821	-0-	271	3	N	-0-		-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 032917		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8312 - 8645	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 2		WELL #: 2 T		RRCID -> 034818		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8161 - 8572	
11	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	2320	3	N	-0-		-0-
12	2728 X	2667	-0-	-61	-0-	2667	3	N	-0-		-0-
01	2418 X	2001	-0-	-417	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
02	2184 X	2175	-0-	-9	-0-	2175	3	N	-0-		-0-
03	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	2591	3	N	-0-		-0-
*04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8048 - 8655	
11	6060 X	6017	-0-	-43	-0-	6017	3	N	-0-		-0-
12	6262 X	5723	-0-	-539	-0-	5723	3	N	-0-		-0-
01	6200 X	4775	-0-	-1425	-0-	4775	3	N	-0-		-0-
02	5628 X	5504	-0-	-124	-0-	5504	3	N	-0-		-0-
03	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	6006	3	N	-0-		-0-
04	6030 X	5704	-0-	-326	-0-	5704	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #: 2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8046 - 8486	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8576 - 8687	
11	1680 N	813	-0-	-867	-0-	813	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	3	N	-0-		-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		-0-
03	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	3	N	-0-		-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8036 - 8364	
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-		-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8703 - 8736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 - 8826	
11	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	3834	3	N	-0-			-0-
12	4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
01	4185 X	3630	-0-	-555	-0-	3630	3	N	-0-			-0-
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3	N	-0-			-0-
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3	N	-0-			-0-
*04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8278 - 8684	
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3	N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8580 - 8816	
11	3180 X	2707	-0-	-473	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
12	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
01	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154	3	N	-0-			-0-
02	2744 X	2743	-0-	-1	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8718 - 8332	
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3	N	-0-			-0-
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3	N	-0-			-0-
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3	N	-0-			-0-
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3	N	-0-			-0-
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7704 - 8314	
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	714	-0-	-619	-0-	714	3	N	-0-			-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 8194 - 8738	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3	N	-0-		-0-
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3	N	-0-		-0-
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3	N	-0-		-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3	N	-0-		-0-
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
*04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706		
11	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 3	N	-0-		-0-
12	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 3	N	-0-		-0-
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 3	N	-0-		-0-
02	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 3	N	-0-		-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 3	N	-0-		-0-
*04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284		
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3	N	-0-		-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3	N	-0-		-0-
01	4619 X	2973	-0-	-1646	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
02	4172 X	2721	-0-	-1451	-0-	2721 3	N	-0-		-0-
03	4619 X	2758	-0-	-1861	-0-	2758 3	N	-0-		-0-
04	3600 X	2738	-0-	-862	-0-	2738 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368		
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3	N	-0-		-0-
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3	N	-0-		-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3	N	-0-		-0-
*04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850		
11	3810 X	3749	-0-	-61	-0-	3749 3	N	-0-		-0-
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3	N	-0-		-0-
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3	N	-0-		-0-
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3	N	-0-		-0-
03	4185 X	3666	-0-	-519	-0-	3666 3	N	-0-		-0-
04	4050 X	3571	-0-	-479	-0-	3571 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873		
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339		
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3	N	-0-		-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-		-0-
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315 3	N	-0-		-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-		-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7338 - 7451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7162 - 7279	
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-		-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-		-0-
01	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3	N	-0-		-0-
02	2240 N	1950	-0-	-290	-0-	1950	3	N	-0-		-0-
03	2449 N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3	N	-0-		-0-
*04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8072 - 8672	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	N	-0-		-0-
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-		-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7219 - 7332	
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-		-0-
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3	N	-0-		-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-		-0-
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3	N	-0-		-0-
*04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 7320 - 7406	
11	2790 X	2356	-0-	-434	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
12	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743	3	N	-0-		-0-
01	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3	N	-0-		-0-
02	2548 X	2472	-0-	-76	-0-	2472	3	N	-0-		-0-
03	2759 X	2486	-0-	-273	-0-	2486	3	N	-0-		-0-
04	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2619	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8247 - 8500	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7258 - 7261	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3	N	-0-		-0-
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3	N	-0-		-0-
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	238	3	N	-0-		-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-		-0-
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-		-0-
01	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647 3		N	-0-		-0-
02	2492 N	2356	-0-	-136	-0-	2356 3		N	-0-		-0-
03	2666 N	2555	-0-	-111	-0-	2555 3		N	-0-		-0-
04	2550 N	2357	-0-	-193	-0-	2357 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-		-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
12	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1970 3		N	-0-		-0-
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
02	1848 N	1708	-0-	-140	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
*04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478
11	1110 N	857	-0-	-253	-0-	857 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	802	-0-	-345	-0-	802 3		N	-0-		-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	631 3		N	-0-		-0-
03	806 N	675	-0-	-131	-0-	675 3		N	-0-		-0-
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	637 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300
11	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1380 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 7310 - 7384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3			N	-0-			-0-
12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3			N	-0-			-0-
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3			N	-0-			-0-
02		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3			N	-0-			-0-
03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3			N	-0-			-0-
*04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3			N	-0-			-0-
-----														
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #: 4		RRCID -> 094575		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 7970 - 8292				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 17		WELL #: 4		RRCID -> 095332		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7272 - 7373				
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3			N	-0-			-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-			-0-
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			N	-0-			-0-
02		896 N	757	-0-	-139	-0-	757 3			N	-0-			-0-
03		868 N	810	-0-	-58	-0-	810 3			N	-0-			-0-
04		810 N	712	-0-	-98	-0-	712 3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 22		WELL #: 3		RRCID -> 095997		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8100 - 8320				
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 57		WELL #: 2		RRCID -> 096088		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 7877 - 8062				
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3			N	-0-			-0-
12		806 N	779	-0-	-27	-0-	779 3			N	-0-			-0-
01		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3			N	-0-			-0-
02		728 N	77	-0-	-651	-0-	77 3			N	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-			-0-
04		660 N	438	-0-	-222	-0-	438 3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 60		WELL #: 1		RRCID -> 097410		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7362 - 7479				
11		2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183 3			N	-0-			-0-
12		2325 N	2240	-0-	-85	-0-	2240 3			N	-0-			-0-
01		2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257 3			N	-0-			-0-
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3			N	-0-			-0-
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3			N	-0-			-0-
04		2190 N	2151	-0-	-39	-0-	2151 3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 27		WELL #: 2		RRCID -> 106836		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8394 - 8556				
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 115461		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392		
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	N	-0-		-0-
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3	N	-0-		-0-
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3	N	-0-		-0-
*04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 60		WELL #: 2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 12		WELL #: 4		RRCID -> 117817		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655		
11	2670 X	2280	-0-	-390	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
12	2573 X	2320	-0-	-253	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
01	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	2166 3	N	-0-		-0-
02	2128 X	1338	-0-	-790	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
03	2356 X	1464	-0-	-892	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
04	2280 X	1857	-0-	-423	-0-	1857 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349		
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3	N	-0-		-0-
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 3	N	-0-		-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 3	N	-0-		-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 3	N	-0-		-0-
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 3	N	-0-		-0-
*04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790		
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
*04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692		
11	3570 X	2532	-0-	-1038	-0-	2532 3	N	-0-		-0-
12	3689 X	2660	-0-	-1029	-0-	2660 3	N	-0-		-0-
01	3441 X	1689	-0-	-1752	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3	N	-0-		-0-
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3	N	-0-		-0-
*04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8024 - 8706
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8087 - 8659
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	53	-0-	-505	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	282	-0-	-222	-0-	282 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8208 - 8648
11	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1463	-0-	-21	-0-	1463 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7338 - 7434
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	708	-0-	-160	-0-	708 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	644 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 - 8746
11	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	3502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3960 X	3458	-0-	-502	-0-	3458 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 - 8478
11	3900 X	3509	-0-	-391	-0-	3509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	3750	-0-	-125	-0-	3750 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3516	-0-	-328	-0-	3516 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	3296 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8034 - 8694
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	1629 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1512 N	1437	-0-	-75	-0-	1437 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	1411	-0-	-149	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7292 - 7394	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 A	3909	-0-	3909	136823	3909	3	N	-0-		-0-	
12	0 A	3926	-0-	3926	140749	3926	3	N	-0-		-0-	
01	0 A	3854	-0-	3854	144603	3854	3	N	-0-		-0-	
02	0 A	3391	-0-	3391	147994	3391	3	N	-0-		-0-	
03	0 A	3804	-0-	3804	151798	3804	3	N	-0-		-0-	
04	0 A	3614	-0-	3614	155412	3614	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8077 - 8798	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283	
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3	N	-0-		-0-	
02	1512 N	1432	-0-	-80	-0-	1432	3	N	-0-		-0-	
03	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3	N	-0-		-0-	
04	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747	
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339	
11	2640 X	2391	-0-	-249	-0-	2391	3	N	-0-		-0-	
12	2728 X	2441	-0-	-287	-0-	2441	3	N	-0-		-0-	
01	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3	N	-0-		-0-	
02	2352 X	2142	-0-	-210	-0-	2142	3	N	-0-		-0-	
03	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3	N	-0-		-0-	
*04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702	
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-	
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371	
11	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-		-0-	
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		-0-	
01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-		-0-	
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-	
*04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665 3			N	-0-		-0-
12	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672 3			N	-0-		-0-
01	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2616 3			N	-0-		-0-
02	2520 X	2330	-0-	-190	-0-	2330 3			N	-0-		-0-
03	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451 3			N	-0-		-0-
04	2670 X	2097	-0-	-573	-0-	2097 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
11	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166 3			N	-0-		-0-
12	3844 X	3186	-0-	-658	-0-	3186 3			N	-0-		-0-
01	3844 X	3165	-0-	-679	-0-	3165 3			N	-0-		-0-
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3			N	-0-		-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3			N	-0-		-0-
*04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8478	
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3			N	-0-		-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3			N	-0-		-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3			N	-0-		-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3			N	-0-		-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-		-0-
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762	
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3			N	-0-		-0-
12	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	2003 3			N	-0-		-0-
01	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	2068 3			N	-0-		-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3			N	-0-		-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3			N	-0-		-0-
*04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8646 - 8730	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021										
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275	
11	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2992 3			N	-0-		-0-
12	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	2595 3			N	-0-		-0-
01	3193 X	2271	-0-	-922	-0-	2271 3			N	-0-		-0-
02	2828 X	1849	-0-	-979	-0-	1849 3			N	-0-		-0-
03	3100 X	1947	-0-	-1153	-0-	1947 3			N	-0-		-0-
04	3000 X	1808	-0-	-1192	-0-	1808 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 - 8564	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8838 - 8891
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022											
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
02	1596 N	1197	-0-	-399	-0-	1197 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633		
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
*04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764		
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1415	-0-	-209	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	123	-0-	-1675	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	768	-0-	-972	-0-	768	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544		
11	5460 X	4409	-0-	-1051	-0-	4409	3		N	-0-			-0-
12	5332 X	4183	-0-	-1149	-0-	4183	3		N	-0-			-0-
01	5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
02	4340 X	3271	-0-	-1069	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
03	4588 X	4251	-0-	-337	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
*04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700		
11	1710 N	1261	-0-	-449	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1116	-0-	-434	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	214	-0-	-962	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
04	960 N	612	-0-	-348	-0-	612	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940
11	4080 X	3820	-0-	-260	-0-	3820 3		N	-0-		-0-
12	4123 X	3898	-0-	-225	-0-	3898 3		N	-0-		-0-
01	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940 3		N	-0-		-0-
02	3640 X	3489	-0-	-151	-0-	3489 3		N	-0-		-0-
03	3999 X	3833	-0-	-166	-0-	3833 3		N	-0-		-0-
04	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	3690 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-		-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-		-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3					-0-
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3					-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3					-0-
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3					-0-
03	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	3261	3					-0-
04	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	3141	3					-0-
-----												
TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060	
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3					-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3					-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3					-0-
02	1596 N	360	-0-	-1236	-0-	360	3					-0-
03	1798 N	21	-0-	-1777	-0-	21	3					-0-
04	1770 N	85	-0-	-1685	-0-	85	3					-0-
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292	
11	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	2368	3					-0-
12	2697 N	2366	-0-	-331	-0-	2366	3					-0-
01	2604 N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3					-0-
02	2212 N	2060	-0-	-152	-0-	2060	3					-0-
03	2356 N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3					-0-
*04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3					-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3					-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3					-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1716	-0-	-268	-0-	1716	3	N	-0-		-0-
01		1860 N	1555	-0-	-305	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
02		1652 N	1474	-0-	-178	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
03		1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
04		1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590	
11		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
12		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
01		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
*04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960	
11		6570 X	951	-0-	-5619	-0-	951	3	N	-0-		-0-
12		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3	N	-0-		-0-
01		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3	N	-0-		-0-
02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3	N	-0-		-0-
03		7750 X	6388	-0-	-1362	-0-	6388	3	N	-0-		-0-
04		7500 X	7020	-0-	-480	-0-	7020	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813	
11		570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3	N	-0-		-0-
12		589 N	392	-0-	-197	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01		434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3	N	-0-		-0-
02		448 N	374	-0-	-74	-0-	374	3	N	-0-		-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
*04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377	
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
12		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-		-0-
01		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
02		2296 N	2002	-0-	-294	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-		-0-
*04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004	
11		1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
01		1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
02		1344 N	883	-0-	-461	-0-	883	3	N	-0-		-0-
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
*04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5190 X	3597	-0-	-1593	-0-	3597	3	N	-0-		-0-	
12	4929 X	3760	-0-	-1169	-0-	3760	3	N	-0-		-0-	
01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3	N	-0-		-0-	
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3	N	-0-		-0-	
03	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3	N	-0-		-0-	
*04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743	
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-		-0-	
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3	N	-0-		-0-	
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3	N	-0-		-0-	
02	1764 N	1718	-0-	-46	-0-	1718	3	N	-0-		-0-	
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-		-0-	
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200	
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3	N	-0-		-0-	
12	4247 X	4183	-0-	-64	-0-	4183	3	N	-0-		-0-	
01	4247 X	4184	-0-	-63	-0-	4184	3	N	-0-		-0-	
02	3836 X	3480	-0-	-356	-0-	3480	3	N	-0-		-0-	
03	4247 X	3886	-0-	-361	-0-	3886	3	N	-0-		-0-	
04	4110 X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310	
11	2610 N	2415	-0-	-195	-0-	2415	3	N	-0-		-0-	
12	2604 N	2416	-0-	-188	-0-	2416	3	N	-0-		-0-	
01	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2468	3	N	-0-		-0-	
02	2268 N	2244	-0-	-24	-0-	2244	3	N	-0-		-0-	
03	2418 N	2213	-0-	-205	-0-	2213	3	N	-0-		-0-	
04	2400 N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082	
11	3240 X	2563	-0-	-677	-0-	2563	3	N	-0-		-0-	
12	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3	N	-0-		-0-	
01	3317 X	2996	-0-	-321	-0-	2996	3	N	-0-		-0-	
02	2996 X	2587	-0-	-409	-0-	2587	3	N	-0-		-0-	
03	3193 X	2821	-0-	-372	-0-	2821	3	N	-0-		-0-	
04	2910 X	2707	-0-	-203	-0-	2707	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
11	3060 X	2709	-0-	-351	-0-	2709	3	N	-0-		-0-	
12	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2684	3	N	-0-		-0-	
01	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	3	N	-0-		-0-	
02	3220 X	2504	-0-	-716	-0-	2504	3	N	-0-		-0-	
03	3565 X	2168	-0-	-1397	-0-	2168	3	N	-0-		-0-	
04	2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2607	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
11	7110 X	6942	-0-	-168	-0-	6942	3	N	-0-		-0-	
12	7347 X	6626	-0-	-721	-0-	6626	3	N	-0-		-0-	
01	7316 X	6842	-0-	-474	-0-	6842	3	N	-0-		-0-	
02	6608 X	5746	-0-	-862	-0-	5746	3	N	-0-		-0-	
03	7161 X	6355	-0-	-806	-0-	6355	3	N	-0-		-0-	
04	6930 X	6374	-0-	-556	-0-	6374	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-		-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-		-0-
02		1428 N	1395	-0-	-33	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
03		1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
04		1680 N	864	-0-	-816	-0-	864 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
11		5670 X	5594	-0-	-76	-0-	5594 3		N	-0-		-0-
12		5704 X	5610	-0-	-94	-0-	5610 3		N	-0-		-0-
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 3		N	-0-		-0-
02		5208 X	4766	-0-	-442	-0-	4766 3		N	-0-		-0-
03		5766 X	5393	-0-	-373	-0-	5393 3		N	-0-		-0-
04		5580 X	5205	-0-	-375	-0-	5205 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
11		1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
12		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-
04		2070 N	1856	-0-	-214	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		-0-
12		868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3		N	-0-		-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
02		868 N	575	-0-	-293	-0-	575 3		N	-0-		-0-
03		837 N	728	-0-	-109	-0-	728 3		N	-0-		-0-
04		750 N	594	-0-	-156	-0-	594 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
11		2010 N	837	-0-	-1173	-0-	837 3		N	-0-		-0-
12		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	1389	-0-	-81	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-
12		961 N	948	-0-	-13	-0-	948 3		N	-0-		-0-
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		-0-
02		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3		N	-0-		-0-
03		961 N	941	-0-	-20	-0-	941 3		N	-0-		-0-
*04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295	
11		4110 X	3231	-0-	-879	-0-	3231 3		N	-0-		-0-
12		4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700 3		N	-0-		-0-
01		4247 X	3569	-0-	-678	-0-	3569 3		N	-0-		-0-
02		3836 X	3155	-0-	-681	-0-	3155 3		N	-0-		-0-
03		3689 X	3508	-0-	-181	-0-	3508 3		N	-0-		-0-
04		3570 X	2789	-0-	-781	-0-	2789 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
*04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708		
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3		N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	836	-0-	-172	-0-	836	3		N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
*04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800		
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
01	2945 N	2466	-0-	-479	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	1931	-0-	-533	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707		
11	2640 N	2442	-0-	-198	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	1847	-0-	-421	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1810	-0-	-470	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076		
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602		
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
01	2418 N	2292	-0-	-126	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1690	-0-	-410	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1727	-0-	-493	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411		
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3		N	-0-			-0-
01	899 N	748	-0-	-151	-0-	748	3		N	-0-			-0-
02	784 N	478	-0-	-306	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3		N	-0-			-0-
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 7300 - 7973		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-		-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7702 - 8877		
11	5100	X	1878	-0-	-3222	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
12	5270	X	3665	-0-	-1605	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
01	5270	X	4100	-0-	-1170	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
02	4676	X	3948	-0-	-728	-0-	3948 3		N	-0-		-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3		N	-0-		-0-
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #: 8		RRCID -> 210543		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 7202 - 8367		
11	8550	X	8504	-0-	-46	-0-	8504 3		N	-0-		-0-
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698 3		N	-0-		-0-
01	8742	X	8650	-0-	-92	-0-	8650 3		N	-0-		-0-
02	7924	X	7809	-0-	-115	-0-	7809 3		N	-0-		-0-
03	8773	X	8405	-0-	-368	-0-	8405 3		N	-0-		-0-
04	8490	X	8150	-0-	-340	-0-	8150 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 211400		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 7210 - 8581		
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 3		N	-0-		-0-
12	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	5431 3		N	-0-		-0-
01	5673	X	5472	-0-	-201	-0-	5472 3		N	-0-		-0-
02	5236	X	4756	-0-	-480	-0-	4756 3		N	-0-		-0-
03	5797	X	3703	-0-	-2094	-0-	3703 3		N	-0-		-0-
04	5610	X	4218	-0-	-1392	-0-	4218 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #: 10 H		RRCID -> 211800		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7536 - 9835		
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 3		N	-0-		-0-
12	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	6079 3		N	-0-		-0-
01	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6128 3		N	-0-		-0-
02	6048	X	5984	-0-	-64	-0-	5984 3		N	-0-		-0-
03	6696	X	5770	-0-	-926	-0-	5770 3		N	-0-		-0-
04	6480	X	5807	-0-	-673	-0-	5807 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8012 - 12665		
11	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 7883 - 11472		
11	3450	X	3253	-0-	-197	-0-	3253 3		N	-0-		-0-
12	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	3130 3		N	-0-		-0-
01	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237 3		N	-0-		-0-
02	3164	X	2792	-0-	-372	-0-	2792 3		N	-0-		-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3		N	-0-		-0-
04	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	3238 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362 PERF. 7719 - 10935
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4380 X	4217	-0-	-163	-0-	4217 3	N	-0-	-0-
12	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260 3	N	-0-	-0-
01	4495 X	4150	-0-	-345	-0-	4150 3	N	-0-	-0-
02	4004 X	3338	-0-	-666	-0-	3338 3	N	-0-	-0-
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	3959 3	N	-0-	-0-
04	4230 X	3680	-0-	-550	-0-	3680 3	N	-0-	-0-
-----									
TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386 PERF. 7611 - 10766
11	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3514 3	N	-0-	-0-
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	N	-0-	-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3	N	-0-	-0-
02	3276 X	2959	-0-	-317	-0-	2959 3	N	-0-	-0-
03	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205 3	N	-0-	-0-
04	3510 X	3123	-0-	-387	-0-	3123 3	N	-0-	-0-
-----									
TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7305 - 8830
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045 3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3	N	-0-	-0-
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	951 3	N	-0-	-0-
03	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039 3	N	-0-	-0-
04	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
-----									
TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387 PERF. 7689 - 10796
11	6450 X	5814	-0-	-636	-0-	5814 3	N	-0-	-0-
12	6479 X	6268	-0-	-211	-0-	6268 3	N	-0-	-0-
01	6479 X	5977	-0-	-502	-0-	5977 3	N	-0-	-0-
02	5852 X	5618	-0-	-234	-0-	5618 3	N	-0-	-0-
03	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	5792 3	N	-0-	-0-
04	6060 X	5184	-0-	-876	-0-	5184 3	N	-0-	-0-
-----									
TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418 PERF. 7892 - 10569
11	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490 3	N	-0-	-0-
12	7192 X	6744	-0-	-448	-0-	6744 3	N	-0-	-0-
01	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 3	N	-0-	-0-
02	7000 X	6565	-0-	-435	-0-	6565 3	N	-0-	-0-
03	7750 X	5704	-0-	-2046	-0-	5704 3	N	-0-	-0-
04	7500 X	6874	-0-	-626	-0-	6874 3	N	-0-	-0-
-----									
TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930 PERF. 7430 - 7519
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	1895 3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 3	N	-0-	-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-	-0-
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	N	-0-	-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-	-0-
*04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-	-0-
-----									
TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177 PERF. 7960 - 9032
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-	-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	3	N	-0-		-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	3	N	-0-		-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1900	3	N	-0-		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3	N	-0-		-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	3	N	-0-		-0-
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 - 7966	
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		4950	3	N	-0-		-0-
12	5022 X	4825	-0-	-197	-0-		4825	3	N	-0-		-0-
01	5022 X	4561	-0-	-461	-0-		4561	3	N	-0-		-0-
02	4620 X	4140	-0-	-480	-0-		4140	3	N	-0-		-0-
03	5115 X	4913	-0-	-202	-0-		4913	3	N	-0-		-0-
04	4950 X	4793	-0-	-157	-0-		4793	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 - 8716	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3	N	-0-		-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-		438	3	N	-0-		-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-		435	3	N	-0-		-0-
02	560 N	418	-0-	-142	-0-		418	3	N	-0-		-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-		431	3	N	-0-		-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-		417	3	N	-0-		-0-
-----												
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 - 8216	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 - 8800	
11	4260 X	4055	-0-	-205	-0-		4055	3	N	-0-		-0-
12	4340 X	4147	-0-	-193	-0-		4147	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	4099	-0-	-117	-0-		4099	3	N	-0-		-0-
02	3808 X	3510	-0-	-298	-0-		3510	3	N	-0-		-0-
03	4216 X	4051	-0-	-165	-0-		4051	3	N	-0-		-0-
04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-		3861	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 - 7821	
11	5490 X	5161	-0-	-329	-0-		5161	3	N	-0-		-0-
12	5487 X	5237	-0-	-250	-0-		5237	3	N	-0-		-0-
01	5456 X	5284	-0-	-172	-0-		5284	3	N	-0-		-0-
02	4844 X	4704	-0-	-140	-0-		4704	3	N	-0-		-0-
03	5332 X	5007	-0-	-325	-0-		5007	3	N	-0-		-0-
04	5160 X	4778	-0-	-382	-0-		4778	3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 - 7950	
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2667	3	N	-0-		-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-		2701	3	N	-0-		-0-
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		2718	3	N	-0-		-0-
02	2492 X	2418	-0-	-74	-0-		2418	3	N	-0-		-0-
03	2759 X	2638	-0-	-121	-0-		2638	3	N	-0-		-0-
04	2670 X	2516	-0-	-154	-0-		2516	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8092 - 8655		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1900	N	1900	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1968	-0-	-47	1968	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1959	-0-	-56	1959	3	N	-0-			-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	1939	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1845	-0-	-45	1845	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792		
11	3240	X	3236	-0-	-4	3236	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3298	-0-	-50	3298	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3275	-0-	-73	3275	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2897	-0-	-127	2897	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	3073	-0-	-275	3073	3	N	-0-			-0-
04	3240	X	2970	-0-	-270	2970	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848		
11	6780	X	5739	-0-	-1041	5739	3	N	-0-			-0-
12	6696	X	5941	-0-	-755	5941	3	N	-0-			-0-
01	6169	X	5836	-0-	-333	5836	3	N	-0-			-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	5433	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	5923	-0-	-29	5923	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	5672	-0-	-88	5672	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
11	3932	X	3932	-0-	-0-	3932	3	N	-0-			-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	3991	3	N	-0-			-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	4060	3	N	-0-			-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	4120	3	N	-0-			-0-
*04	3902	X	3902	-0-	-0-	3902	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765		
11	9570	X	5229	-0-	-4341	5229	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	6396	-0-	-3307	6396	3	N	-0-			-0-
01	8742	X	8364	-0-	-378	8364	3	N	-0-			-0-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	8411	3	N	-0-			-0-
03	8664	X	8664	-0-	-0-	8664	3	N	-0-			-0-
*04	8846	X	8846	-0-	-0-	8846	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621		
11	6306	X	6306	-0-	-0-	6306	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	6461	-0-	-173	6461	3	N	-0-			-0-
01	6634	X	6355	-0-	-279	6355	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	5654	-0-	-338	5654	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	5947	-0-	-594	5947	3	N	-0-			-0-
*04	10668	X	10668	-0-	-0-	10668	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885		
11	1650	N	1519	-0-	-131	1519	3	N	-0-			-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1340	-0-	-88	1340	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1562	-0-	-112	1562	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1450	-0-	-110	1450	3	N	-0-			-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3330 X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3410 X	3321	-0-	-89	-0-	3321	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3080 X	3003	-0-	-77	-0-	3003	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3210 X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658	
11	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	3059	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3070	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	3015	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2912 X	2749	-0-	-163	-0-	2749	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8085 - 8914	
11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3184	-0-	84	84	3184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3062	-0-	-38	46	3062	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2100 N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2325 X	2089	-0-	-236	-0-	2089	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2250 X	1970	-0-	-280	-0-	1970	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7308 - 8839	
11	6840 X	5438	-0-	-1402	-0-	5438	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7068 X	5393	-0-	-1675	-0-	5393	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5580 X	5170	-0-	-410	-0-	5170	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5068 X	4644	-0-	-424	-0-	4644	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5611 X	5115	-0-	-496	-0-	5115	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5430 X	5391	-0-	-39	-0-	5391	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8048 - 8510	
11	4440 X	4202	-0-	-238	-0-	4202	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4495 X	4226	-0-	-269	-0-	4226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3948 X	3795	-0-	-153	-0-	3795	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4200 X	3980	-0-	-220	-0-	3980	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866	
11	2100 N	370	-0-	-1730	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809	
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	435	-0-	-557	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	502	-0-	-422	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 X	199	-0-	-2801	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12	3100 X	793	-0-	-2307	-0-	793	3	N	-0-			-0-
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3	N	-0-			-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	2756	-0-	-544	-0-	2756	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757	
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3	N	-0-			-0-
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3	N	-0-			-0-
02	3612 X	3495	-0-	-117	-0-	3495	3	N	-0-			-0-
03	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	3815	3	N	-0-			-0-
04	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679	
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3	N	-0-			-0-
12	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3	N	-0-			-0-
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3	N	-0-			-0-
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3	N	-0-			-0-
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3	N	-0-			-0-
04	7770 X	7764	-0-	-6	-0-	7764	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680	
11	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3919	3	N	-0-			-0-
12	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3	N	-0-			-0-
02	3920 X	3674	-0-	-246	-0-	3674	3	N	-0-			-0-
03	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	3	N	-0-			-0-
04	3930 X	3808	-0-	-122	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676	
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1687	-0-	-143	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738	
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3	N	-0-			-0-
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	N	-0-			-0-
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3	N	-0-			-0-
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3	N	-0-			-0-
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3	N	-0-			-0-
*04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645	
11	5700 X	5555	-0-	-145	-0-	5555	3	N	-0-			-0-
12	5735 X	5710	-0-	-25	-0-	5710	3	N	-0-			-0-
01	5642 X	5380	-0-	-262	-0-	5380	3	N	-0-			-0-
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3	N	-0-			-0-
03	5735 X	5405	-0-	-330	-0-	5405	3	N	-0-			-0-
04	5550 X	5373	-0-	-177	-0-	5373	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4980 X	4609	-0-	-371	-0-	4609	3	N	-0-			-0-
12		5053 X	4959	-0-	-94	-0-	4959	3	N	-0-			-0-
01		5022 X	4830	-0-	-192	-0-	4830	3	N	-0-			-0-
02		4508 X	4340	-0-	-168	-0-	4340	3	N	-0-			-0-
03		4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4403	-0-	-397	-0-	4403	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
*04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

11		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3	N	-0-			-0-
12		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3	N	-0-			-0-
01		5642 X	5055	-0-	-587	-0-	5055	3	N	-0-			-0-
02		5096 X	4722	-0-	-374	-0-	4722	3	N	-0-			-0-
03		5642 X	4716	-0-	-926	-0-	4716	3	N	-0-			-0-
04		5460 X	4686	-0-	-774	-0-	4686	3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	N	-0-	132
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	120	1	2072	2	N	-0-	132
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-	132
02		1848 N	1780	-0-	-68	-0-	108	1	1672	2	N	-0-	132
03		2201 N	2045	-0-	-156	-0-	116	1	1929	2	N	-0-	132
04		2220 N	2028	-0-	-192	-0-	133	1	1837	2	N	53	185
							58	9					

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	850	-0-	-242	-0-	850	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	652	-0-	-557	-0-	652	3	N	-0-			-0-
*04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

11		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3	N	-0-			-0-
12		3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
01		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	3	N	-0-			-0-
02		3360 X	3132	-0-	-228	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
03		3720 X	2907	-0-	-813	-0-	2907	3	N	-0-			-0-
*04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7274 - 8661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-	-0-
01		713 N	523	-0-	-190	-0-	523 3		N	-0-	-0-
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	620 3		N	-0-	-0-
03		713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3		N	-0-	-0-
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 8170 - 8683
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		N	-0-	-0-
12		3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795 3		N	-0-	-0-
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-	-0-
02		3528 X	3527	-0-	-1	-0-	3527 3		N	-0-	-0-
03		3906 X	3544	-0-	-362	-0-	3544 3		N	-0-	-0-
*04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3		N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF. 7350 - 8021
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-	-0-
12		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	1556 3		N	-0-	-0-
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554 3		N	-0-	-0-
02		1428 N	1387	-0-	-41	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
03		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523 3		N	-0-	-0-
04		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452 3		N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 - 8612
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-	-0-
12		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		N	-0-	-0-
01		3875 X	3764	-0-	-111	-0-	3764 3		N	-0-	-0-
02		3584 X	3303	-0-	-281	-0-	3303 3		N	-0-	-0-
03		3968 X	3614	-0-	-354	-0-	3614 3		N	-0-	-0-
04		3840 X	3452	-0-	-388	-0-	3452 3		N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 - 8360
11		2100 X	1614	-0-	-486	-0-	1614 3		N	-0-	-0-
12		2170 X	1644	-0-	-526	-0-	1644 3		N	-0-	-0-
01		1891 X	1516	-0-	-375	-0-	1516 3		N	-0-	-0-
02		1680 X	1336	-0-	-344	-0-	1336 3		N	-0-	-0-
03		1798 X	934	-0-	-864	-0-	934 3		N	-0-	-0-
04		1620 X	944	-0-	-676	-0-	944 3		N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7820 - 8671
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-	-0-
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-	-0-
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		N	-0-	-0-
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-	-0-
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-	-0-
*04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 - 8653
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-	-0-
12		961 N	895	-0-	-66	-0-	895 3		N	-0-	-0-
01		930 N	892	-0-	-38	-0-	892 3		N	-0-	-0-
02		840 N	823	-0-	-17	-0-	823 3		N	-0-	-0-
03		899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-	-0-
04		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 3		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 - 8676	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	6138 X	6092	-0-	-46	-0-	6092	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5796 X	3715	-0-	-2081	-0-	3715	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	6417 X	678	-0-	-5739	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 - 8480	
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 - 8707	
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4770 X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7666 - 7878	
11	3300 X	2788	-0-	-512	-0-	2788	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	2945	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2850 X	2788	-0-	-62	-0-	2788	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8084 - 8641	
11	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2384	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2212 X	1454	-0-	-758	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2449 X	1553	-0-	-896	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2370 X	2349	-0-	-21	-0-	2349	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7701 - 8012	
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1674 N	1238	-0-	-436	-0-	1238	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 -	8739
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2880 X	2805	-0-	-75	-0-	2805	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
02	2632 X	2378	-0-	-254	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2592	-0-	-322	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
04	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 -	8761
11	3210 X	2833	-0-	-377	-0-	2833	3	N	-0-			-0-
12	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
01	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2857	3	N	-0-			-0-
02	2800 X	2554	-0-	-246	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
04	2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 -	7978
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 -	8495
11	2520 X	2007	-0-	-513	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
12	2480 X	1995	-0-	-485	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
01	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
02	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
03	2170 X	1969	-0-	-201	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
*04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 -	8672
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3	N	-0-			-0-
02	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-			-0-
*04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 -	8194
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3	N	-0-			-0-
12	5363 X	5300	-0-	-63	-0-	5300	3	N	-0-			-0-
01	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315	3	N	-0-			-0-
02	4844 X	4158	-0-	-686	-0-	4158	3	N	-0-			-0-
03	5363 X	5104	-0-	-259	-0-	5104	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	4899	-0-	-291	-0-	4899	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 -	8744
11	9996 X	4334	-0-	-5662	-0-	4334	3	N	-0-			-0-
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	-0-			-0-
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3	N	-0-			-0-
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	N	-0-			-0-
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3	N	-0-			-0-
*04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7968 -	8690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4260 X	4184	-0-	-76	-0-	4184 3		N	-0-			-0-
12		4309 X	4241	-0-	-68	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
01		4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168 3		N	-0-			-0-
02		3892 X	3807	-0-	-85	-0-	3807 3		N	-0-			-0-
03		4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102 3		N	-0-			-0-
04		4170 X	3946	-0-	-224	-0-	3946 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7792 -	8729	
11		1530 N	574	-0-	-956	-0-	574 3		N	-0-			-0-
12		2387 N	415	-0-	-1972	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01		2077 N	517	-0-	-1560	-0-	517 3		N	-0-			-0-
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-			-0-
*04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8395 -	8462	
11		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 8505 -	8625	
11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3378	-0-	278	278	3378 3		N	-0-			-0-
01		2791 N	2513	-0-	-278	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
03		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-			-0-
*04		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF. 8133 -	8726	
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-			-0-
*04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8066 -	8526	
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
02		1792 N	1649	-0-	-143	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
03		2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
*04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7311 -	8724	
11		6900 X	6011	-0-	-889	-0-	6011 3		N	-0-			-0-
12		7037 X	5922	-0-	-1115	-0-	5922 3		N	-0-			-0-
01		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3		N	-0-			-0-
02		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3		N	-0-			-0-
03		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 3		N	-0-			-0-
*04		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 15		WELL #:		7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7754 - 8706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3	N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
TRAWICK GU 9		WELL #:		10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7644 - 8515		
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
TRAWICK GU 14		WELL #:		10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7342 - 8677		
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
01	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1124	-0-	-752	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699		
11	3450	X	1272	-0-	-2178	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3	N	-0-			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3	N	-0-			-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	-0-			-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3	N	-0-			-0-
TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654		
11	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	3832	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3888	-0-	-111	-0-	3888	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3478	-0-	-134	-0-	3478	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	3746	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	3611	3	N	-0-			-0-
TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 - 8701		
11	4620	X	2311	-0-	-2309	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	1652	-0-	-1882	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
01	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
*04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
TRAWICK GU 21		WELL #:		10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7347 - 8727		
11	2520	X	2336	-0-	-184	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
12	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
01	2480	X	1202	-0-	-1278	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
02	2212	X	1478	-0-	-734	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
03	2418	X	1586	-0-	-832	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
04	2340	X	1562	-0-	-778	-0-	1562	3	N	-0-			-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7330 - 8635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4320 X	4009	-0-	-311	-0-	4009	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4371 X	3765	-0-	-606	-0-	3765	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3836 X	3669	-0-	-167	-0-	3669	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	4141	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4020 X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7828 - 8702		
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8097 - 8727		
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1860 X	1108	-0-	-752	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7335 - 8736		
11	4110 X	3897	-0-	-213	-0-	3897	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3805	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4170 X	3163	-0-	-1007	-0-	3163	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 7284 - 8704		
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	2081	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8432 - 8485		
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2370 N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8160 - 8392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	3388	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3472 X	3000	-0-	-472	-0-	3000	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3844 X	3151	-0-	-693	-0-	3151	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7833 - 8458	
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	528	-0-	-402	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	538	-0-	-299	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	224	-0-	-504	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	259	-0-	-268	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	110	-0-	-400	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 7257 - 8592	
11	6695 X	3265	-0-	-3430	-0-	3265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1767 X	1514	-0-	-253	-0-	1514	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1596 X	1043	-0-	-553	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1710 X	1335	-0-	-375	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 7906 - 8466	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	110
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	110
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	110
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110
-----											
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 7736 - 8818	
11	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	903	-0-	-213	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	790	-0-	-218	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 7305 - 8689	
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2976 N	2765	-0-	-211	-0-	2765	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2976 N	1933	-0-	-1043	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2716 N	1712	-0-	-1004	-0-	1712	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2759 N	2189	-0-	-570	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	537 2	57 9	N	52	187
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	1 1	680 2	N	44	231
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48 9	1 1	N	24	195 1 60
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26 9	1 1	N	59	119
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65 9	1 1	N	55	174
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61 9	1 1	N	45	219
						50 9				
-----										
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348		
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	23 1	391 2	N	-0-	114
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	20 1	344 2	N	-0-	114
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	24 1	419 2	N	-0-	114
02	392 N	162	-0-	-230	-0-	10 1	152 2	N	-0-	114
03	372 N	125	-0-	-247	-0-	7 1	118 2	N	-0-	114
04	420 N	24	-0-	-396	-0-	2 1	22 2	N	-0-	114
-----										
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	174 3		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		N	-0-	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-	-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		N	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310		
11	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N	-0-	-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-	-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-	-0-
03	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 3		N	-0-	-0-
04	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115 3		N	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838		
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	701 3		N	-0-	-0-
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	718 3		N	-0-	-0-
01	930 N	735	-0-	-195	-0-	735 3		N	-0-	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724		
11	3510 X	2795	-0-	-715	-0-	2795 3		N	-0-	-0-
12	3472 X	2739	-0-	-733	-0-	2739 3		N	-0-	-0-
01	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843 3		N	-0-	-0-
02	2800 X	2260	-0-	-540	-0-	2260 3		N	-0-	-0-
03	2914 X	2719	-0-	-195	-0-	2719 3		N	-0-	-0-
*04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 -	8446
11	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
*04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 -	8129
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
02	2772 X	2355	-0-	-417	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2296	-0-	-773	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
04	2970 X	1603	-0-	-1367	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6734 -	6770
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6908 -	6932
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6736 -	6772
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID ->	034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6730 -	6748
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRAWICK (RODESSA)		//CONT.//		90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 1		WELL #:		2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
-----															
TRAWICK (TRAVIS PEAK)				90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
HUNT, LACY H. II		WELL #:		1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-				42
-----															
TRAWICK, N. (PETTIT)				91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
HUNT, LACY		WELL #:		3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-				227
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-				227
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-				227
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-				227
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-				227
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-				227
-----															
TRAWICK, N. (PETTIT 7750)				91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
HAYTER ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7755 - 7765			
11	1446 N	1446	-0-	-0-		-0-	1421	2	25	9	N	23			65
12	1612 N	1277	-0-	-335		-0-	1257	2	20	9	N	18			83
01	1643 N	1548	-0-	-95		-0-	1524	2	24	9	N	22			105
02	1344 N	1070	-0-	-274		-0-	1053	2	17	9	N	15			120
03	1704 N	1704	-0-	-0-		-0-	1679	2	25	9	N	23			143
04	1500 N	1164	-0-	-336		-0-	1147	2	17	9	N	15			158
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
TEMPLE IND.		WELL #:		3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A			
11	3296 X	3296	-0-	-0-		-0-	3296	3			N	-0-			-0-
12	3346 X	3346	-0-	-0-		-0-	3346	3			N	-0-			-0-
01	3214 X	3214	-0-	-0-		-0-	3214	3			N	-0-			-0-
02	2852 X	2852	-0-	-0-		-0-	2852	3			N	-0-			-0-
03	2609 X	2609	-0-	-0-		-0-	2609	3			N	-0-			-0-
*04	3530 X	3530	-0-	-0-		-0-	3530	3			N	-0-			-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	52	-0-	52	307	52 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307		Y	-0-		-0-
01	307 N	-0-	-0-	-307	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		252059								
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31		65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662		
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4010 2	19 9	N	17	155
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3407 2	31 9	N	28	8
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3475 2	24 9	N	22	30
*02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3282 2	34 9	N	31	61
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT	61
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT	61

MS. JACKIE		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242		
11	1170 X	115	-0-	-1055	-0-	115 2		N	-0-	153
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	153
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	153
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	153
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016												

VARDEMAN		WELL #:		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736				
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			53
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			53
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			53
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630				
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			130
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			130
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			130
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #:		RRCID -> 228440		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

HUNT, LACY		WELL #:		RRCID -> 228596		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

HUNT, LACY		WELL #:		RRCID -> 229586		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415											
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8173 - 9882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.				945936											
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7313 - 7502			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.				945936											
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7901 - 8213			
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	100 2	1699	2	Y	2					25
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	107 14	1840	2	Y	13					38
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	110 19	1923	2	Y	17					55
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	111 12	1709	2	Y	11					66
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	127 20	2119	2	Y	18					84
*04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	145 17	2006	2	Y	15					99

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8005 - 8146			
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	52 1	883	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	705	-0-	-349	-0-	39 1	666	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	48 1	846	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	481	-0-	-387	-0-	29 1	451	2	Y	1					1
03	713 N	525	-0-	-188	-0-	30 1	495	2	Y	-0-					1
04	870 N	460	-0-	-410	-0-	31 1	429	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8756 - 8845			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DOGGETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215836		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
-----										
POLLARD, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 5		RRCID -> 230244		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
C.I.		WELL #: 1		RRCID -> 129611		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2535 - 2545					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900 - 9252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4560 X	3515	-0-	-1045	-0-	164	1	3350	2	Y	1	1	8		-0-
12	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	251	1	4921	2	Y	2	2	8		-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	253	1	4823	2	Y	-0-				-0-
*02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	216	1	4357	2	Y	3	3	8		-0-
03	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	229	1	4485	2	Y	-0-				-0-
*04	5010 X	4751	-0-	-259	-0-	219	1	4532	2	Y	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CHILES		WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254 - 4527					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILES		WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339		PERF. 8858 - 8868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 8721 - 8964					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
TURLINGTON GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 8586 - 8823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-				-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				-0-

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 N	2192	-0-	-808		227	1994	2	198	9	N	180	192	1	68
12	7632 X	7405	-0-	-227		-0-	7005	2	400	9	N	364			432
01	3682 X	3682	-0-	-0-		-0-	3360	2	322	9	N	293	327	1	398
02	3512 X	3512	-0-	-0-		-0-	3237	2	275	9	N	250	379	1	269
03	2938 X	2938	-0-	-0-		-0-	2741	2	197	9	N	179	190	1	258
*04	2910 X	2910	-0-	-0-		-0-	2748	2	162	9	N	147			405
-----															
SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783		
11	1740 X	1437	-0-	-303		-0-	1302	2	135	9	N	123	191	1	9
12	4923 X	4923	-0-	-0-		-0-	4868	2	55	9	N	50			59
01	6824 X	6824	-0-	-0-		-0-	6760	2	64	9	N	58			117
02	7100 X	7100	-0-	-0-		-0-	6942	2	158	9	N	144	192	1	69
03	6947 X	6947	-0-	-0-		-0-	6776	2	171	9	N	155	186	1	38
*04	8589 X	8589	-0-	-0-		-0-	8513	2	76	9	N	69			107
-----															
TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130											
ELKTON GU 1				WELL #:	1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630		
11	2156 N	2156	-0-	-0-		-0-	2156	2			N	-0-			45
12	2304 N	2304	-0-	-0-		-0-	2304	2			N	-0-			45
01	2094 N	2094	-0-	-0-		-0-	2094	2			N	-0-			45
02	1918 N	1918	-0-	-0-		-0-	1918	2			N	-0-			45
03	2065 N	2065	-0-	-0-		-0-	2065	2			N	-0-			45
*04	2065 N	2065	-0-	-0-		-0-	2065	2			N	-0-			45
-----															
WILSON RESOURCES, INC.				930315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
TYLER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711 - 9749		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			67
-----															
TYLER DOME (TRAVIS PEAK)				92188 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370											
GASTON				WELL #:	1	RRCID ->	116000	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	11472 - 11604		
11	485 N	485	-0-	-0-		-0-	347	2	138	9	N	125	194	1	25
12	847 N	847	-0-	-0-		-0-	847	2			N	-0-			25
01	2937 N	2937	-0-	-0-		-0-	2605	2	332	9	N	302	312	1	15
*02	1448 N	1448	-0-	-0-		-0-	1448	2			N	-0-			15
*03	1730 N	1730	-0-	-0-		-0-	1719	2	11	9	N	10			25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			25
-----															
VICKI LYNN				93697 100	ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION					
MERCURY OPERATING, LLC				560337											
CYPRESS B				WELL #:	2	RRCID ->	282305	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6060 - 6782		
11	7200 #	6876	-0-	-324		-0-	6839	2	37	9	N	34			269
12	7440 #	232	-0-	-7208		-0-	232	2			N	-0-			269
01	7440 #	-0-	-0-	-7440		-0-					N	-0-			269
02	6524 #	-0-	-0-	-6524		-0-					N	-0-			269
03	7099 #	3505	-0-	-3594		-0-	3505	2			N	-0-			269
04	6870 #	4280	-0-	-2590		-0-	4245	2	35	9	N	32	189	1	112

VICKI LYNN		//CONT.//		93697 100	ASSOCIATED	49B			CNTY: MARION					
MERCURY OPERATING, LLC		//CONT.//		560337										
CYPRESS B		WELL #:		3	RRCID ->	283415	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5927 -	6185	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
VICKI LYNN (NUGENT)				93697 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARION					
MERCURY OPERATING, LLC				560337										
FULLER		WELL #:		2 T	RRCID ->	016811	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5955 -	5960	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
VICKI LYNN (PETTET)				93697 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION					
XTO ENERGY INC.				945936										
BIG OAK		WELL #:		1	RRCID ->	232120	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6819 -	6823	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)				94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	032922	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12282 -	12376	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	158	1	294	9	Y	267	276	1	50
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	101	1	338	9	Y	307	300	1	57
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	137	1	186	9	Y	169	190	1	33
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	94	1	243	9	Y	221	186	1	67
03	434 N	149	-0-	-285	-0-	54	1	95	9	Y	86	137	1	16
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	16	1	-0-
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	039259	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12229 -	12260	
11	630 X	369	-0-	-261	-0-	285	1	84	9	Y	76	112	1	14
12	558 X	548	-0-	-10	-0-	302	1	246	9	Y	224	197	1	41
01	620 X	417	-0-	-203	-0-	200	1	217	9	Y	197	198	1	40
02	560 X	286	-0-	-274	-0-	136	1	150	9	Y	136	135	1	41
03	620 X	445	-0-	-175	-0-	255	1	190	9	Y	173	181	1	33
*04	580 X	580	-0-	-0-	-0-	381	1	199	9	Y	181	183	1	31
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	047259	COMPL. DATE	09/14/1968	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	12038 -	12352	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	40	1	63	9	Y	57	46	1	11
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-	11	1	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1			Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	9	Y	62	43	1	19
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	9	Y	49	59	1	9
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	9	Y	66	64	1	11

  

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370						
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	214	1	403	9	Y	366	434	1	67
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	129	1	356	9	Y	324	331	1	60
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	221	1	707	9	Y	643	573	1	127
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	193	1	804	9	Y	731	638	1	220
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	225	1	790	9	Y	718	800	1	138
04	900 X	731	-0-	-169	-0-	161	1	570	9	Y	518	569	1	87

  

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A						
11	570 X	240	-0-	-330	-0-	178	1	62	9	Y	56	105	1	10
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	464	1	385	9	Y	350	296	1	64
01	651 X	247	-0-	-404	-0-	119	1	128	9	Y	116	156	1	24
02	588 X	208	-0-	-380	-0-	100	1	108	9	Y	98	93	1	29
03	837 X	501	-0-	-336	-0-	289	1	212	9	Y	193	186	1	36
04	810 X	616	-0-	-194	-0-	372	1	244	9	Y	222	220	1	38

  

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 060135		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350						
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 261827		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308						
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	664	1	1002	9	Y	911	827	1	169
12	1395 X	1066	-0-	-329	-0-	658	1	408	9	Y	371	471	1	69
01	1705 X	1331	-0-	-374	-0-	744	1	587	9	Y	534	496	1	107
02	1568 X	832	-0-	-736	-0-	462	1	370	9	Y	336	341	1	102
03	1736 X	1244	-0-	-492	-0-	805	1	439	9	Y	399	425	1	76
04	1680 X	1046	-0-	-634	-0-	675	1	371	9	Y	337	356	1	57

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
ARUBA PETROLEUM, INC. CLAY		033762		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 3920 - 3924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C. CHRIS		429781		WELL #: 1		RRCID -> 169591		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 8263 - 8441		
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	963	2	31	9	N	28			135
12	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1078	2	32	9	N	29	147	1	17
01	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	2			N	-0-			17
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30			47
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41	9	N	37			84
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	939	2	32	9	N	29			113
WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
PONTA E&P LLP HOLMES		670439		WELL #: 1		RRCID -> 128583		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8420 - 8428		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION						
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC JOHNSON		953826		WELL #: 1		RRCID -> 274653		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 5875 - 5904		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5239				N	-0-			-0-
WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BURK ROYALTY CO., LTD. CRUMP, JEANNINE		108799		WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7923 - 8814		
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		WELL #: 1		RRCID -> 115046		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7856 - 8133		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
MCALMOND OIL COMPANY 537277													
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			33
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			33
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			33
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			33
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			33
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	40	2	19 9	N	17			50

  

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

  

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966													
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-			46
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			46
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			46
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			46
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			46
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	140	2	20 9	N	18			64

  

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		25
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		25
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		25
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		25
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		25
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		25
-----											
HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015			
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		45
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		45
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		45
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	2	N	-0-		45
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		45
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11 9 N	10		55
-----											
WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038			
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2	N	-0-		63
12	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2	N	-0-		63
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2	N	-0-		63
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		63
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		63
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		63
-----											
HARRIS, DR.		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
WOOD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----											
COX		WELL #: 6		RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COX		WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008			
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2060	2	9 9 N	8		31
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8 9 N	7		38
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1446	2	22 9 N	20		58
02	1932 N	1222	-0-	-710	-0-	1203	2	19 9 N	17		75
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7 9 N	6		81
*04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11 9 N	10		91



WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
WOOD GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	214813	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8686 - 10042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	60	-0-	-150	-0-		60	2		N	-0-			80
12	186 N	61	-0-	-125	-0-		61	2		N	-0-			80
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-			80
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		N	-0-			80
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N	-0-			80
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2		N	-0-			80
-----														
COX		WELL #:		7	RRCID ->	214920	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8895 - 10060		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
COX		WELL #:		4	RRCID ->	216231	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8655 - 10041		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N	-0-			77
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-			77
01	465 N	153	-0-	-312	-0-		153	2		N	-0-			77
02	224 N	98	-0-	-126	-0-		98	2		N	-0-			77
03	217 N	126	-0-	-91	-0-		126	2		N	-0-			77
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-		632	2	6 9	N	5			82
-----														
WHALEY 1		WELL #:		6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8704 - 10081		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
WHALEY 1		WELL #:		5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8913 - 10073		
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-			47
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-		113	2	6 9	N	5			52
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N	-0-			52
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			52
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-			52
04	210 N	86	-0-	-124	-0-		86	2		N	-0-			52
-----														
WHALEY 1		WELL #:		7	RRCID ->	220341	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8724 - 10087		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----														
WHALEY 1		WELL #:		10	RRCID ->	220760	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8706 - 10074		
11	1140 N	1107	-0-	-33	-0-		1106	2	1 9	N	1			18
12	1178 N	709	-0-	-469	-0-		707	2	2 9	N	2			20
01	1054 N	831	-0-	-223	-0-		831	2		N	-0-			20
02	1036 N	681	-0-	-355	-0-		681	2		N	-0-			20
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2		N	-0-			20
04	810 N	699	-0-	-111	-0-		685	2	14 9	N	13			33

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150			
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		43
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	9	2	N	4		47
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		47
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		47
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		47
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12 9 N	11		58

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980			
11	1200 N	985	-0-	-215	-0-	985	2	N	-0-		85
12	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	1017	2	6 9 N	5		90
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2	N	-0-		90
02	924 N	879	-0-	-45	-0-	877	2	2 9 N	2		92
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17 9 N	15		107
04	1050 N	785	-0-	-265	-0-	782	2	3 9 N	3		110

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076			
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8 9 N	7		52
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9 9 N	8		60
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	987	2	9 9 N	8		68
02	1064 N	616	-0-	-448	-0-	614	2	2 9 N	2		70
03	1178 N	696	-0-	-482	-0-	696	2	N	-0-		70
04	960 N	696	-0-	-264	-0-	690	2	6 9 N	5		75

COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972			
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		12
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	394	2	14 9 N	13		25
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	11 9 N	10		35
02	644 N	531	-0-	-113	-0-	531	2	N	-0-		35
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22 9 N	20		55
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6 9 N	5		60

COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022			
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		50
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1972	2	46 9 N	42		92
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1391	2	42 9 N	38	82 1	48
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		48
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1447	2	21 9 N	19		67
*04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1565	2	22 9 N	20		87

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056			
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4282	2	28 9 N	25		122
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-		122
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22 9 N	20	104 1	38
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3948	2	10 9 N	9		47
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4217	2	23 9 N	21		68
*04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3908	2	33 9 N	30		98

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				67
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-				67
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				67
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				67
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				67
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	206	2	17	9	N	15				82

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				72
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				72
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				72
02	924 N	106	-0-	-818	-0-	106	2			N	-0-				72
03	1023 N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-				72
04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-				72

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				55
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				55
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				55
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				55
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				55
04	210 N	15	-0-	-195	-0-	12	2	3	9	N	3				58

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				95
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				95
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				95
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				95
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	N	12				107
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				107

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				23
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2	2	8		23
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8		23
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				23
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				23
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				20
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				20
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-				20
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-				20
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				20
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				20

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070											
FAULCONER-KEY				WELL #: 1	RRCID -> 145040	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9252	- 9970						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72	
-----															
FAULCONER-KEY				WELL #: 2	RRCID -> 146519	COMPL. DATE 08/21/1993	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9694	- 9886						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61	
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
MARTIN HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 202080	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 5942	- 8488						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
MARTIN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 202081	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 10195	PERF. 8978	- 10020						
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	54	1	2186	2	Y	8	9	1	4
							9	9							
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	51	1	2114	2	Y	5	7	1	2
							6	9							
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	58	1	2443	2	Y	89	5	1	84 8
							98	9							
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	50	1	2064	2	Y	4			6
							4	9							
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	55	1	2246	2	Y	174	5	1	169 8
							191	9							6
-----															
MARTIN HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 237034	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 11904	PERF. N/A							
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	11	1	453	2	Y	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-			-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	2	Y	-0-			-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 237051		COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		3360 X	3137	-0-	-223	-0-	75 1	3060 2	Y	2		3 1		1
12		3472 X	3158	-0-	-314	-0-	73 1	3076 2	Y	8		6 1		3
01		3255 X	2692	-0-	-563	-0-	62 1	2623 2	Y	6		7 1		2
02		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	59 1	2429 2	Y	6				8
03		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	72 1	2904 2	Y	7		7 1		8
*04		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	62 1	2538 2	Y	7		7 1		8

MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID -> 279913		COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10453 - 14329		
11		25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	615 1	24981 2	Y	69		77 1		37
12		25637 X	24919	-0-	-718	-0-	579 1	24251 2	Y	81		83 1		35
01		25637 X	25358	-0-	-279	-0-	581 1	24690 2	Y	79		82 1		32
02		22736 X	20314	-0-	-2422	-0-	479 1	19770 2	Y	59				91
03		25172 X	24619	-0-	-553	-0-	593 1	23940 2	Y	78		78 1		91
04		24360 X	23841	-0-	-519	-0-	571 1	23186 2	Y	76		82 1		85

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID -> 279925		COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339 - 14750		
11		27030 X	22228	-0-	-4802	-0-	532 1	21619 2	Y	70		78 1		38
12		25358 X	24621	-0-	-737	-0-	572 1	23960 2	Y	81		83 1		36
01		25575 X	24203	-0-	-1372	-0-	555 1	23565 2	Y	75		82 1		29
02		23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	563 1	23219 2	Y	71				100
03		24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	594 1	23993 2	Y	79		86 1		93
04		23820 X	23463	-0-	-357	-0-	562 1	22817 2	Y	76		84 1		85

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON					
KING OPERATING CORPORATION		465296												
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 284562		COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5968 - 6034		
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-				-0-
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-				-0-
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-				-0-
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-				-0-
*03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
FURRH OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400													
CURRIE		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877							
11	1800 N	821	-0-	-979	-0-	66	1	755	2	N	-0-				49
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	57	1	1552	2	N	-0-				49
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1530	2	N	-0-				49
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-				49
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	N	-0-				49
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	64	1	1476	2	N	10				59
						11	9								

JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. GORDON, C.A.		//CONT.// 95369 080 //CONT.// 097353 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 125683		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/1987				TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5846 - 5876		CNTY: HARRISON			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		870 N	684	-0-	-186	-0-	37	1	647	2	N	-0-				49	
12		899 N	681	-0-	-218	-0-	23	1	658	2	N	-0-				49	
01		775 N	659	-0-	-116	-0-	28	1	631	2	N	-0-				49	
02		644 N	582	-0-	-62	-0-	29	1	553	2	N	-0-				49	
03		682 N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	2	N	-0-				49	
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	N	-0-				49	

RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997				TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5836 - 6047				
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	56			125	
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	N	51	126	1	50	
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56	9	973	2	N	47			97	
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	45	109	1	33	
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	50	9	955	2	N	53			86	
*04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	932	2	N	39			125	
							58	9								
							40	1								
							43	9								

RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998				TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5881 - 5892				
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	165	1	3239	2	N	-0-			127	
12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3228	2	N	22	88	1	61	
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	24	9	3261	2	N	45			106	
02		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	147	1	2942	2	N	26	82	1	50	
03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	50	9	3368	2	N	47			97	
04		3000 X	2644	-0-	-356	-0-	153	1	2509	2	N	24			121	
							29	9								
							109	1								
							26	9								

HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD GAS UNIT		399624 WELL #: 4		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988				TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5860 - 5870			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY		WELL #: 2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011				TOTAL DEPTH 9595		PERF. 5854 - 5862			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//	95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
MCBRIDE OPERATING LLC			538006								
JOB#		WELL #:	5	RRCID -> 192234	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5730 - 5738				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	660 N	302	-0-	-358	-0-	13 1	289 2	N	-0-	28	
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	11 1	312 2	N	-0-	28	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	28	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	28	
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-	28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
-----											
JOB#		WELL #:	4	RRCID -> 192878	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5769 - 5779				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202	
-----											
SHELBY OPERATING COMPANY			773678								
O'BANION		WELL #:	3 C	RRCID -> 129659	COMPL. DATE 12/05/1988	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6066 - 6076				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WASKOM (BLOSSOM)			95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.			153970								
ABNEY, C. M. "H"		WELL #:	5	RRCID -> 150640	COMPL. DATE 07/24/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21											
-----											
ABNEY, C.M. "H"		WELL #:	8	RRCID -> 150804	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 2415	PERF. 1914 - 1918				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021											
-----											
ABNEY, C. M. "H"		WELL #:	9	RRCID -> 150807	COMPL. DATE 06/08/1994	TOTAL DEPTH 2421	PERF. 1906 - 1909				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021 - WELL PLUGGED 12/15/21											
-----											
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #:	3	RRCID -> 151247	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL DEPTH 2436	PERF. 1926 - 1932				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2022											



-----												
WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970												
SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022												
-----												
SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022 - WELL PLUGGED 2/24/2022												
-----												
SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022												
-----												
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021 - WELL PLUGGED 12/6/21												
-----												
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021 - WELL PLUGGED 12/8/21												

-----												
WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970												
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022												
-----												
ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2022												
-----												
ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022												
-----												
DAVIS, REVA G. 206690												
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491												
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

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

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON  
 FORRESTER, J. L. 277400  
 COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

11	3000 N	1472	-0-	-1528	9115	1472	3		N	-0-			67
12	3100 N	1447	-0-	-1653	7462	1447	3		N	-0-			67
01	3100 N	1435	-0-	-1665	5797	1435	3		N	-0-			67
02	2800 N	1560	-0-	-1240	4557	1557	3	3 9	N	3			70
03	3100 N	1671	-0-	-1429	3128	1671	3		N	-0-			70
*04	3000 N	1342	-0-	-1658	1470	1342	3		N	-0-			70

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		8370 X	8059	-0-	-311	-0-	8059	3			N	-0-			228
12		8618 X	8283	-0-	-335	-0-	8270	3	13	9	N	12			240
01		8494 X	8244	-0-	-250	-0-	8201	3	43	9	N	39	181	1	98
02		7644 X	7348	-0-	-296	-0-	7331	3	17	9	N	15			113
03		8370 X	8167	-0-	-203	-0-	8139	3	28	9	N	25			138
04		8070 X	7820	-0-	-250	-0-	7801	3	19	9	N	17			155
-----															
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760															
11		12150 X	9911	-0-	-2239	-0-	9911	3			N	-0-			172
12		12462 X	10816	-0-	-1646	-0-	10816	3			N	-0-			172
01		12307 X	10035	-0-	-2272	-0-	10035	3			N	-0-			172
02		11088 X	8864	-0-	-2224	-0-	8862	3	2	9	N	2			174
03		12276 X	9992	-0-	-2284	-0-	9975	3	17	9	N	15			189
04		10470 X	9513	-0-	-957	-0-	9510	3	3	9	N	3			192
-----															
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413															
11		32730 X	29950	-0-	-2780	-0-	29936	3	14	9	N	13			180
12		32953 X	30402	-0-	-2551	-0-	30260	3	142	9	N	129	181	1	128
01		32643 X	28188	-0-	-4455	-0-	28077	3	111	9	N	101	169	1	60
02		28700 X	26429	-0-	-2271	-0-	26382	3	47	9	N	43			103
03		31372 X	28303	-0-	-3069	-0-	28251	3	52	9	N	47			150
04		29940 X	27138	-0-	-2802	-0-	27121	3	17	9	N	15			165
-----															
BOWLES ENERGY, INC. 084097															
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
JOB# WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516															
11		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	58	1	1064	2	N	-0-			106
12		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	40	1	1096	2	N	-0-			106
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	-0-			106
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	2	N	-0-			106
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	N	-0-			106
*04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	2	N	-0-			106

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. KNIGHTON "B"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 3		RRCID -> 107992		COMPL. DATE 10/10/1983			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	6			71
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	9							
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	35			106
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	39	9							
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	1	9	2	N	39	81	1	64
						43	9							
						5	2	11	9	N	10			74
										N	65			139
-----														
JONESVILLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 108495		COMPL. DATE 11/26/1983			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245					
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	55	1	1032	2	N	-0-			4
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	39	1	1083	2	N	19			23
01	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	21	9							
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	48	1	1083	2	N	-0-			23
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	49	1	944	2	N	-0-			23
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	52	1	1060	2	N	1			24
						1	9							
						44	1	1013	2	N	-0-			24
-----														
TRAMMELL		WELL #: 2		RRCID -> 108876		COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315					
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			14
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			14
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-			14
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			14
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			14
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			14
-----														
CARR		WELL #: 2 T		RRCID -> 111124		COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
-----														
JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114164		COMPL. DATE 12/03/1984			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 115041		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337					
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-			345
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	-0-			345
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	N	-0-			345
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	N	-0-			345
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	N	-0-			345
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	N	-0-			345

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	2	N	-0-			134
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	2	N	-0-			134
01	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	71	1	1574	2	N	-0-			134
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-			134
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-			134
*04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	2	N	-0-			134

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

11	360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	N	-0-			53
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-			53
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-			53
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	16	1	301	2	N	-0-			53
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-			53
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-			53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

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

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15845 12/26/2021

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

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

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
WATERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 - 9533		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	56 1	1129 2	N	-0-				20
12		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	40 1	1116 2	N	-0-				20
01		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	45 1	1014 2	N	-0-				20
02		1120 N	951	-0-	-169	-0-	47 1	904 2	N	-0-				20
03		1147 N	992	-0-	-155	-0-	46 1	946 2	N	-0-				20
*04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	50 1	1164 2	N	-0-				20
-----														
DOWNER		WELL #:		1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319 - 9572		
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	N	-0-				85
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	12 1	330 2	N	-0-				85
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	15 1	322 2	N	-0-				85
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	14 1	265 2	N	-0-				85
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	15 1	296 2	N	-0-				85
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	13 1	296 2	N	-0-				85
-----														
JOBEE		WELL #:		3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262 - 9494		
11		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	57 1	1013 2	N	-0-				215
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	44 1	1203 2	N	-0-				215
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	56 1	1242 2	N	-0-				215
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	58 1	1123 2	N	-0-				215
03		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	51 1	1047 2	N	-0-				215
04		1260 N	77	-0-	-1183	-0-	3 1	74 2	N	-0-				215
-----														
DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341 - 9600		
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	12 1	222 2	N	-0-				18
12		1500 N	11448	-0-	9948	9948	394 1	10856 2	N	180				198
							198 9							
01		PRTL PLG	5538	-0-	5538	15486	229 1	5115 2	N	176	237 1			137
							194 9							
02		PRTL PLG	6	-0-	6	15492	6 2		N	-0-				137
03		PRTL PLG	1075	-0-	1075	16567	17 1	340 2	N	653	170 1			620
							718 9							
04		PRTL PLG	10144	-0-	10144	26711	213 1	4941 2	N	4536	4900 1			256
							4990 9							
-----														
STEELE		WELL #:		4	RRCID ->	136230	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246 - 9530		
11		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	75 1	1406 2	N	24				81
							26 9							
12		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	54 1	1495 2	N	13	74 1			20
							14 9							
01		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	63 1	1394 2	N	1				21
							1 9							
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	68 1	1318 2	N	37				58
							41 9							
03		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	71 1	1433 2	N	33				91
							36 9							
04		1410 N	1306	-0-	-104	-0-	53 1	1230 2	N	21				112
							23 9							

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8252 - 9546		
11	540 N	366	-0-	-174	-0-	17	1	349	2	N	-0-			37
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	1			38
						1	9							
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	2	1	43	2	N	-0-			38
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			38
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			38
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
-----														
NARRAMORE		WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9340 - 9578		
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	61	1	1684	2	N	-0-			-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	73	1	1405	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	75	1	1539	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	62	1	1439	2	N	-0-			-0-
-----														
JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8683		
11	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	90	1	1619	2	N	-0-			111
12	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	60	1	1657	2	N	-0-			111
01	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	69	1	1546	2	N	-0-			111
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	74	1	1423	2	N	-0-			111
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1691	2	N	-0-			111
*04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	96	1	2229	2	N	-0-			111
-----														
NARRAMORE		WELL #: 6		RRCID -> 190888		COMPL. DATE 09/06/2002				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8280 - 9564		
11	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	113	1	2152	2	N	16			55
						18	9							
12	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	82	1	2266	2	N	11			66
						12	9							
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	97	1	2171	2	N	10			76
						11	9							
02	2128 N	2058	-0-	-70	-0-	100	1	1938	2	N	18			94
						20	9							
03	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	108	1	2185	2	N	8			102
						9	9							
*04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	94	1	2162	2	N	3			105
						3	9							
-----														
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191118		COMPL. DATE 10/04/2002				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8316 - 9630		
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	25	1	418	2	N	-0-			395
12	651 N	470	-0-	-181	-0-	16	1	454	2	N	-0-			395
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-			395
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-			395
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	N	-0-			395
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	N	-0-			395
-----														
JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8234 - 9576		
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	N	-0-			130
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	49	1	1334	2	N	-0-			130
01	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	54	1	1203	2	N	-0-			130
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-			130
03	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	64	1	1296	2	N	-0-			130
04	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	46	1	1055	2	N	-0-			196



WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	7	RRCID ->	192181	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8300	-	9482		
11		1050 N	821	-0-	-229	-0-	52	1	769	2	N	-0-					236
12		1054 N	709	-0-	-345	-0-	25	1	684	2	N	-0-					236
01		1085 N	558	-0-	-527	-0-	24	1	534	2	N	-0-					236
02		756 N	390	-0-	-366	-0-	19	1	371	2	N	-0-					236
03		713 N	288	-0-	-425	-0-	14	1	274	2	N	-0-					236
*04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	N	-0-					236
		NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	12	RRCID ->	193880	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9351	-	9587		
11		3000 N	13481	-0-	10481	10481	10	1	12901	2	N	518	341	1			227
12		3100 N	17726	-0-	14626	25107	570	9	503	1	N	3070	2949	1			348
01		3100 N	12871	-0-	9771	34878	3377	9	443	1	N	2305	2489	1			164
02		1428 X	NO RPT	-0-	-1428	33450	2536	9			N	NO RPT					164
03		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	31869					N	NO RPT					164
04		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	30339					N	NO RPT					164
		KNIGHTON "C"		WELL #:	10	RRCID ->	197913	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8022	-	9589		
11		1620 N	1471	-0-	-149	-0-	72	1	1342	2	N	52					131
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	57	9	49	1	N	30	83	1			78
01		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	33	9	61	1	N	83	69	1			92
02		1372 N	1336	-0-	-36	-0-	91	9	63	1	N	54	64	1			82
03		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	59	9	62	1	N	10					92
04		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	11	9	57	1	N	57					149
							63	9									
		JOBEE		WELL #:	10	RRCID ->	198632	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280	-	9542		
11		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	123	1	2441	2	N	-0-					69
12		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					69
01		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	2	N	-0-					69
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	119	1	2294	2	N	-0-					69
03		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	129	1	2609	2	N	-0-					69
*04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	111	1	2555	2	N	-0-					69
		JONESVILLE		WELL #:	26	RRCID ->	198751	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9174	-	9445		
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	123	1	2324	2	N	-0-					497
12		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	90	1	2485	2	N	-0-					497
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	2	N	-0-					497
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2041	2	N	-0-					497
03		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	118	1	2408	2	N	-0-					497
*04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	2	N	-0-					497
		CURRIE		WELL #:	4	RRCID ->	202061	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9353	-	9491		
11		510 X	83	-0-	-427	-0-	5	1	78	2	N	-0-					34
12		967 X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	2	N	-0-					34
01		527 X	281	-0-	-246	-0-	12	1	269	2	N	-0-					34
02		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	436	1	8420	2	N	-0-					34
03		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	336	1	6834	2	N	-0-					34
*04		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	215	1	4952	2	N	-0-					34

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. TRAMMELL		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537							
11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	210	1	3959	2	N	179	182	1		91	
12		4278 X	4203	-0-	-75	-0-	197	9	140	1	N	194	151	1		134	
01		4278 X	3988	-0-	-290	-0-	213	9	163	1	N	187	177	1		144	
02		3864 X	3362	-0-	-502	-0-	206	9	158	1	N	148	178	1		114	
03		4278 X	3471	-0-	-807	-0-	163	9	155	1	N	139	168	1		85	
04		4140 X	3190	-0-	-950	-0-	153	9	125	1	N	143	55	1		173	
		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 01/19/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509							
11		3510 X	1960	-0-	-1550	-0-	106	1	1854	2	N	-0-				102	
12		3131 X	1926	-0-	-1205	-0-	64	1	1755	2	N	97	89	1		110	
01		2418 X	1845	-0-	-573	-0-	107	9	78	1	N	33				143	
02		2184 X	1500	-0-	-684	-0-	36	9	74	1	N	-0-				143	
03		2263 X	1657	-0-	-606	-0-	78	1	1579	2	N	-0-				143	
04		1950 X	1479	-0-	-471	-0-	61	1	1418	2	N	-0-	38	1		105	
		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466							
*11		900 N	3228	-0-	2328	2328	5	1	3061	2	N	147				277	
*12		PRTL PLG	4324	-0-	4324	6652	162	9	152	1	N	-0-	82	1		195	
*01		PRTL PLG	1268	-0-	1268	7920	55	1	1213	2	N	-0-				195	
*02		PRTL PLG	913	-0-	913	8833	44	1	856	2	N	12				207	
*03		PRTL PLG	2403	-0-	2403	11236	13	9	112	1	N	-0-				207	
*04		PRTL PLG	2079	-0-	2079	13315	86	1	1993	2	N	-0-	143	1		64	
		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508							
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	15	1	1989	2	N	87	87	1		58	
12		3100 N	3286	-0-	186	186	96	9	110	1	N	139	93	1		104	
01		3056 N	2870	-0-	-186	-0-	153	9	120	1	N	78				182	
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	86	9	94	1	N	51	160	1		73	
03		1736 X	1254	-0-	-482	-0-	56	9	56	1	N	39				112	
04		1680 X	739	-0-	-941	-0-	43	9	29	1	N	28				140	
		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508							

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 7		RRCID -> 211042		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9344 - 9611				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5370 X	2465	-0-	-2905	-0-	141	1	2293	2	N	28			154
12	5549 X	2131	-0-	-3418	-0-	31	9	75	1	N	-0-			154
01	3999 X	1838	-0-	-2161	-0-	79	1	2056	2	N	-0-			154
02	3164 X	1725	-0-	-1439	-0-	85	1	1759	2	N	-0-			154
03	2976 X	1812	-0-	-1164	-0-	85	1	1640	2	N	-0-			154
04	2460 X	1590	-0-	-870	-0-	66	1	1727	2	N	-0-			154
04	2460 X	1590	-0-	-870	-0-	66	1	1524	2	N	-0-			154
JONESVILLE "A"		WELL #: 29		RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9376 - 9594				
11	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	98	1	1883	2	N	-0-			141
12	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	71	1	1971	2	N	-0-			141
01	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	86	1	1924	2	N	-0-			141
02	1848 N	1804	-0-	-44	-0-	89	1	1715	2	N	-0-			141
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	94	1	1902	2	N	-0-			141
04	1950 N	1916	-0-	-34	-0-	80	1	1836	2	N	-0-			141
JOBE		WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9230 - 9462				
11	2460 N	2407	-0-	-53	-0-	120	1	2287	2	N	-0-			311
12	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	86	1	2376	2	N	-0-			311
01	2542 N	2201	-0-	-341	-0-	94	1	2107	2	N	-0-			311
02	2240 N	2179	-0-	-61	-0-	107	1	2072	2	N	-0-			311
03	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	115	1	2322	2	N	-0-			311
*04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	N	-0-			311
TRAMMELL		WELL #: 6		RRCID -> 234369		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9530				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 06 LEASE 15814 07/12/2021										
TRAMMELL		WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9354 - 9578				
11	5970 X	4776	-0-	-1194	-0-	252	1	4390	2	N	122	173	1	98
12	6169 X	4527	-0-	-1642	-0-	134	9	154	1	N	108	149	1	57
01	5952 X	4174	-0-	-1778	-0-	119	9	174	1	N	103			160
02	5376 X	3656	-0-	-1720	-0-	113	9	176	1	N	71	168	1	63
03	5456 X	3761	-0-	-1695	-0-	78	9	173	1	N	76			139
04	4770 X	3409	-0-	-1361	-0-	84	9	137	1	N	80	92	1	127
						88	9							
DOWNER		WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9390 - 9610				
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH JONESVILLE "C"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
		WELL #: 16		RRCID -> 236053	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9366	-	9574					
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	60 1	1214 2	N	2	126				
12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	43 1	1185 2	N	-0-	126				
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	51 1	1153 2	N	-0-	126				
02	1204 N	1109	-0-	-95	-0-	55 1	1054 2	N	-0-	126				
03	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	57 1	1156 2	N	-0-	126				
*04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	52 1	1201 2	N	-0-	126				
JONESVILLE		WELL #: 28		RRCID -> 238646	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9294	-	9528					
11	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	108 1	2078 2	N	-0-	238				
12	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	79 1	2173 2	N	-0-	238				
01	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	93 1	2081 2	N	-0-	238				
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	99 1	1913 2	N	127	365				
03	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	140 9	105 1	2143 2	N	-0-	365			
04	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	87 1	2011 2	N	-0-	365				
NARRAMORE		WELL #: 12		RRCID -> 238675	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9384	-	9604					
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31 1	716 2	N	25	102				
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	28 9	25 1	683 2	N	35				
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 9	28 1	618 2	N	17	40 1	114		
02	728 N	411	-0-	-317	-0-	19 9	20 1	391 2	N	-0-	114			
03	3100 N	44089	-0-	40989	40989	2021 1	41158 2	N	827	799 1	142			
*04	3000 N	62115	-0-	59115	100104	910 9	2540 1	58743 2	N	756	635 1	263		
NARRAMORE		WELL #: 13		RRCID -> 242990	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	96 1	1863 2	N	-0-	224				
12	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	69 1	1899 2	N	-0-	224				
01	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	86 1	1912 2	N	-0-	224				
02	1820 N	1803	-0-	-17	-0-	89 1	1714 2	N	-0-	224				
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	95 1	1917 2	N	-0-	224				
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	81 1	1863 2	N	-0-	224				
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 242991	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9312	-	9574					
11	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	181 1	3430 2	N	-0-	316				
12	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	130 1	3582 2	N	-0-	316				
01	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	157 1	3515 2	N	-0-	316				
02	3444 X	3231	-0-	-213	-0-	159 1	3072 2	N	-0-	316				
03	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	171 1	3482 2	N	-0-	316				
04	3600 X	3532	-0-	-68	-0-	146 1	3386 2	N	-0-	316				
BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE		106406 WELL #: 17		RRCID -> 078851	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6150	-	6156					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9450 - 9661	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1		185
12		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-		185
01		868 N	827	-0-	-41	-0-	824	2	3	9	N	3		188
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	52	173 1	67
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1	9 1	59
04		810 N	593	-0-	-217	-0-	591	2	2	9	N	2		61
-----														
CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9476 - 9668	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WILLIAMS ESTATE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	133040	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8925 - 9552	
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-		56
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1		57
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1659	2	10	9	N	9		66
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	7		73
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5	9 1	69
*04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	N	10		79
-----														
SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #:	2-F	RRCID ->	144272	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8177 - 9492	
11		2940 X	2591	-0-	-349	-0-	2591	2			N	-0-		93
12		3038 X	1606	-0-	-1432	-0-	1602	2	4	9	N	4		97
01		3038 X	2667	-0-	-371	-0-	2595	2	72	9	N	65		162
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2784	2	19	9	N	17	157 1	22
03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3102	2	22	9	N	20		42
*04		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2660	2	78	9	N	71		113
-----														
CLARK				WELL #:	6	RRCID ->	163747	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9662	
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1		40
12		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-		40
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3		43
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4		47
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1	9 1	39
*04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3		42
-----														
BELL				WELL #:	6A	RRCID ->	164074	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9411 - 9587	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
-----														
BUFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	222556	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9464 - 9674	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-		40
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		40
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		40
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43 2		N	-0-		40
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2		N	-0-		40
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 2		N	-0-		40
-----											
FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640			
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-		88
12	992 N	587	-0-	-405	-0-	587 2		N	-0-		88
01	992 N	681	-0-	-311	-0-	678 2	3 9	N	3		91
02	980 N	746	-0-	-234	-0-	745 2	1 9	N	1		92
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967 2	1 9	N	1	9 1	84
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953 2	2 9	N	2		86
-----											
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690			
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-		56
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9	N	1		57
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 2	2 9	N	2		59
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	N	1		60
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2 9	N	2	9 1	53
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	103 2	18 9	N	16		69
-----											
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----											
HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532			
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163 2	14 9	N	13		240
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1821 2	83 9	N	75		315
01	1085 N	784	-0-	-301	-0-	756 2	28 9	N	25	172 1	168
02	1092 N	654	-0-	-438	-0-	654 2		N	-0-		168
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	865 2		N	-0-		168
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	831 2	160 9	N	145		313
-----											
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752			
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	924 2		N	-0-		73
12	1085 N	629	-0-	-456	-0-	629 2		N	-0-		73
01	992 N	536	-0-	-456	-0-	533 2	3 9	N	3		76
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	824 2	1 9	N	1		77
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2	1 9	N	1	9 1	69
*04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	909 2	9 9	N	8		77
-----											
STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728			
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		25
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2		N	-0-		25
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		25
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		25
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		25
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		25

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			71
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1 9 N	1			72
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	886	2	2 9 N	2			74
02	1260 N	712	-0-	-548	-0-	711	2	1 9 N	1			75
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1 9 N	1	9 1		67
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4 9 N	4			71
-----												
WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771				
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			90
12	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2	N	-0-			90
01	775 N	325	-0-	-450	-0-	325	2	N	-0-			90
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			90
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			90
*04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22 9 N	20			110
-----												
BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730				
11	1530 N	916	-0-	-614	-0-	916	2	N	-0-			68
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6 9 N	5			73
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933	2	32 9 N	29			102
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28 9 N	25			127
03	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1751	2	28 9 N	25			152
04	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	1861	2	22 9 N	20	115 1		57
-----												
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	9 1		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			39
-----												
HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664				
11	3570 X	3003	-0-	-567	-0-	3003	2	N	-0-			86
12	3410 X	1168	-0-	-2242	-0-	1167	2	1 9 N	1			87
01	2945 X	1720	-0-	-1225	-0-	1718	2	2 9 N	2			89
02	2800 X	1943	-0-	-857	-0-	1942	2	1 9 N	1			90
03	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2960	2	1 9 N	1	9 1		82
04	3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	1861	2	2 9 N	2			84
-----												
HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710								
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					20
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
01	868 N	523	-0-	-345	-0-	517	2	6	9	N	5					25
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
03	868 N	718	-0-	-150	-0-	716	2	2	9	N	2					27
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
-----																
STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
-----																
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696								
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					83
12	1395 N	842	-0-	-553	-0-	842	2			N	-0-					83
01	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1166	2	3	9	N	3					86
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	1011	2	1	9	N	1					87
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	9	1			79
04	1140 N	856	-0-	-284	-0-	854	2	2	9	N	2					81
-----																
STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706								
11	750 N	567	-0-	-183	-0-	567	2			N	-0-					58
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					58
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	2			N	-0-					58
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					58
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					63
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					63
-----																
BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434								
11	4020 X	2841	-0-	-1179	-0-	2841	2			N	-0-					93
12	4154 X	1512	-0-	-2642	-0-	1512	2			N	-0-					93
01	4154 X	2245	-0-	-1909	-0-	2242	2	3	9	N	3					96
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1					97
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	2077	2	1	9	N	1	9	1			89
04	2850 X	1942	-0-	-908	-0-	1890	2	52	9	N	47					136
-----																
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		87
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		87
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		87
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094 2	17 9	N	15		102
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		102
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	737 2	1 9	N	1		103

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020			
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	N	1		30
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		30
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	350 2	3 9	N	3		33
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		33
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	N	1	9 1	25
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	261 2	2 9	N	2		27

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835			
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4914 2	13 9	N	12		48
12	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255 2		N	-0-		48
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5370 2	18 9	N	16		64
02	4592 X	4247	-0-	-345	-0-	4221 2	26 9	N	24		88
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5497 2	7 9	N	6	9 1	85
04	5220 X	4857	-0-	-363	-0-	4831 2	26 9	N	24		109

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677			
11	4680 X	4599	-0-	-81	-0-	4560 2	39 9	N	35	123 1	102
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5005 2	56 9	N	51		153
01	5084 X	4247	-0-	-837	-0-	4199 2	48 9	N	44		197
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5563 2	33 9	N	30	187 1	40
03	5084 X	4613	-0-	-471	-0-	4539 2	74 9	N	67		107
04	4890 X	4193	-0-	-697	-0-	4162 2	31 9	N	28		135

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A			
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		42
12	961 N	644	-0-	-317	-0-	644 2		N	-0-		42
01	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808 2		N	-0-		42
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	1014 2		N	-0-		42
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 2		N	-0-		42
04	1740 N	863	-0-	-877	-0-	863 2		N	-0-		42

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113			
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	2841 2		N	-0-		153
12	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864 2		N	-0-		153
01	3348 X	1569	-0-	-1779	-0-	1511 2	58 9	N	53	178 1	28
02	3024 X	1634	-0-	-1390	-0-	1632 2	2 9	N	2		30
03	2945 X	1928	-0-	-1017	-0-	1928 2		N	-0-		30
04	2850 X	2662	-0-	-188	-0-	2662 2		N	-0-		30

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280			
11	3660 X	2804	-0-	-856	-0-	2803 2	1 9	N	1		106
12	3782 X	2418	-0-	-1364	-0-	2418 2		N	-0-		106
01	3441 X	2254	-0-	-1187	-0-	2252 2	2 9	N	2		108
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534 2	1 9	N	1		109
03	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	2921 2	35 9	N	32	70 1	71
*04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5832 2	2 9	N	2		73

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3840 X	3255	-0-	-585	-0-	3255	2	N	-0-		48	
12	3968 X	3168	-0-	-800	-0-	3168	2	N	-0-		48	
01	3968 X	2890	-0-	-1078	-0-	2890	2	N	-0-		48	
02	3164 X	2531	-0-	-633	-0-	2531	2	N	-0-		48	
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		48	
04	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3059	2	N	-0-		48	
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720				
WINSTON HEIRS GU		WELL #: 2										
11	1430 X	1348	-0-	-82	-0-	206	1	Y	1		57	
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	1	9	Y	7	9 1	55	
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	203	1	Y	-0-		55	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		55	
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	1		56	
04	1230 N	663	-0-	-567	-0-	104	1	Y	1	4 1	53	
						1	9					
-----												
WINSTON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606				
11	11310 X	9983	-0-	-1327	-0-	30	1	N	7	7 8	195	
12	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	31	1	N	4	4 1	195	
						8	9					
01	11687 X	9471	-0-	-2216	-0-	31	1	N	-0-		195	
02	9324 X	8942	-0-	-382	-0-	28	1	N	-0-		195	
03	11687 X	9626	-0-	-2061	-0-	31	1	N	-0-		195	
04	11310 X	9561	-0-	-1749	-0-	30	1	N	-0-	2 1	193	
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 082869		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015				
VERHALEN		WELL #: 6										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	
-----												
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		RRCID -> 272761		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666				
K		WELL #: 3H										
11	0 W	10820	-0-	10820	29242	10807	2	N	12		684	
12	0 W	12836	-0-	12836	42078	12822	2	N	13		697	
01	0 W	12535	-0-	12535	54613	12491	2	N	40		737	
02	66502 X	11889	-0-	-54613	-0-	11889	2	N	-0-	182 1	555	
03	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	13998	2	N	62		617	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		617	
-----												
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 017276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564				
BIRDWELL		WELL #: 2										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----															
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655			
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	N	14				56
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11				67
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	922	2	23	9	N	21				88
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11				99
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26				125
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10				135
-----															
LATX OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474			
SMITH, T.P.		WELL #:		1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693			
EADS		WELL #:		1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681			
11	630 N	516	-0-	-114	-0-	49	1	467	2	N	-0-				169
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	32	1	303	2	N	-0-				169
01	558 N	343	-0-	-215	-0-	37	1	306	2	N	-0-				169
02	476 N	23	-0-	-453	-0-	3	1	20	2	N	-0-				169
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				169
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8		169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265  
 GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	434 N	44	-0-	-390	-0-	4	1	40	2	N	-0-			87
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	318	1	2639	2	N	-0-			87
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	254	1	1769	2	N	-0-			87
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	140	1	1636	2	N	6	6	8	87
*04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	2	N	-0-			87

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

11	540 N	509	-0-	-31	-0-	48	1	461	2	N	-0-			22
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	5	5	8	22
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	89	1	740	2	N	-0-			22
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	147	1	1023	2	N	-0-			22
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	N	3	3	8	22
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	N	-0-			22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

11	600 N	462	-0-	-138	-0-	41	1	402	2	N	17			204
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	19	9	73	2	N	6			210
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	7	9	116	2	N	-0-			210
02	420 N	200	-0-	-220	-0-	13	1	163	2	N	14			224
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	62	145	1	2 8 139
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	15	9	40	2	N	3			142

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

11	6870 X	3435	-0-	-3435	-0-	3424	2	11	9	N	10	10	8	129
12	7099 X	4220	-0-	-2879	-0-	400	1	3820	2	N	-0-			129
01	3503 X	288	-0-	-3215	-0-	31	1	257	2	N	-0-			129
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			129
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	442	1	5161	2	N	12	12	8	129
*04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	13	9	4656	2	N	1	1	8	129

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

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

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:		1 L	RRCID ->	168500	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8400 - 8624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	171087	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9380 - 9564
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212295	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9042 - 9788
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	215046	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9058 - 9710
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	152	1	901	2	Y	3	3 1 2
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	175	1	1029	2	Y	1	1 1 2
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	125	1	798	2	Y	-0-	1 1 1
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	97	1	660	2	Y	3	2 1 2
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	110	1	647	2	Y	1	2 1 1
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	162	1	835	2	Y	-0-	1 1 -0-

SANDY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215334	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9056 - 9806
11	3810 X	3459	-0-	-351	-0-	1	1	3441	2	Y	15	12 1 3
12	3937 X	3603	-0-	-334	-0-	3596	2	7	9	Y	6	9 1 -0-
01	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	230	1	3461	2	Y	9	9 1 -0-
02	3388 X	3376	-0-	-12	-0-	215	1	3141	2	Y	18	14 1 4
03	3596 X	3523	-0-	-73	-0-	223	1	3290	2	Y	9	13 1 -0-
*04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	231	1	3333	2	Y	10	10 1 -0-

-----														
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	196	1	1161	2	Y	209	201	1	139
						230	9							
12	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	187	1	1108	2	Y	7	58	1	88
						8	9							
01	1705 N	1279	-0-	-426	-0-	172	1	1098	2	Y	8	82	1	14
						9	9							
02	1484 N	1241	-0-	-243	-0-	151	1	1028	2	Y	56	31	1	39
						62	9							
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	175	1	1052	2	Y	67	70	1	36
						74	9							
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	201	1	1033	2	Y	67	77	1	26
						74	9							
-----														
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721														
11	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	644	1	3818	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	5828 X	3985	-0-	-1843	-0-	576	1	3407	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	5828 X	2629	-0-	-3199	-0-	355	1	2272	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	5264 X	3294	-0-	-1970	-0-	419	1	2865	2	Y	9	5	1	6
						10	9							
03	4619 X	3336	-0-	-1283	-0-	465	1	2860	2	Y	10	12	1	4
						11	9							
04	4470 X	3704	-0-	-766	-0-	601	1	3094	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
-----														
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634														
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	492	1	2917	2	Y	21	22	1	13
						23	9							
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	472	1	2795	2	Y	7	7	1	13
						8	9							
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	441	1	2811	2	Y	7	11	1	9
						8	9							
02	3192 X	3091	-0-	-101	-0-	387	1	2642	2	Y	56	23	1	42
						62	9							
03	3534 X	3169	-0-	-365	-0-	438	1	2628	2	Y	94	97	1	39
						103	9							
04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	518	1	2668	2	Y	74	84	1	29
						81	9							
-----														
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776														
11	5070 X	4052	-0-	-1018	-0-	1	1	4018	2	Y	30	23	1	8
						33	9							
12	5115 X	4087	-0-	-1028	-0-	4065	2	22	9	Y	20	27	1	1
01	5022 X	3998	-0-	-1024	-0-	248	1	3739	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	4340 X	3601	-0-	-739	-0-	229	1	3337	2	Y	32	23	1	10
						35	9							
03	4526 X	3746	-0-	-780	-0-	237	1	3497	2	Y	11	21	1	-0-
						12	9							
04	4050 X	3929	-0-	-121	-0-	254	1	3664	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	40	1	235	2	Y	-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	12	1	75	2	Y	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
02		252 N	225	-0-	-27	-0-	24	1	201	2	Y	-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	Y	-0-
*04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	57	1	302	2	Y	-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665												
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	20
12		775 N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	20
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	20
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	20
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	20
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680												
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	263	1	1558	2	Y	10
							17	9				
12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	240	1	1422	2	Y	9
							4	9				
01		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	202	1	1284	2	Y	4
							3	9				
02		1708 N	1403	-0-	-305	-0-	177	1	1208	2	Y	8
							18	9				
03		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	207	1	1247	2	Y	3
							3	9				
04		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	221	1	1139	2	Y	1
							2	9				

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717												
11		960 N	950	-0-	-10	-0-	134	1	795	2	Y	15
							21	9				
12		992 N	920	-0-	-72	-0-	133	1	785	2	Y	12
							2	9				
01		992 N	920	-0-	-72	-0-	124	1	794	2	Y	3
							2	9				
02		896 N	819	-0-	-77	-0-	102	1	698	2	Y	13
							19	9				
03		930 N	870	-0-	-60	-0-	119	1	715	2	Y	13
							36	9				
04		900 N	843	-0-	-57	-0-	133	1	684	2	Y	10
							26	9				

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747												
11		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	167	1	989	2	Y	7
							11	9				
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	154	1	914	2	Y	7
							4	9				
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	147	1	936	2	Y	4
							3	9				
02		1092 N	1019	-0-	-73	-0-	129	1	876	2	Y	7
							14	9				
03		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	150	1	901	2	Y	3
							6	9				
04		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	168	1	866	2	Y	1
							3	9				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	222140	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8407 - 9729
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	750 X	696	-0-	-54	-0-	97 1	596 2	Y	3	2 1	5	
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	3 9	68 1	421 2	Y	4	1 1	8
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	4 9	92 1	628 2	Y	3	9 1	2
02	644 X	533	-0-	-111	-0-	3 9	63 1	457 2	Y	12	7 1	7
03	713 X	492	-0-	-221	-0-	13 9	67 1	424 2	Y	1	7 1	1
04	690 X	515	-0-	-175	-0-	1 9	81 1	433 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9						
-----												
MINK		WELL #:		1	RRCID ->	222247	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8191 - 9748
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1621 2	30 9	N	27		151	
12	1426 N	1144	-0-	-282	-0-	1144 2		N	-0-		151	
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		151	
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-			N	-0-		151	
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		151	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151	
-----												
ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224166	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8359 - 9652
11	1920 X	1762	-0-	-158	-0-	251 1	1496 2	Y	14	15 1	10	
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	15 9	332 1	1965 2	Y	60	16 1	54
01	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	66 9	299 1	1911 2	Y	65	48 1	71
02	1652 N	1651	-0-	-1	-0-	72 9	184 1	1281 2	Y	169	140 1	100
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	186 9	345 1	2082 2	Y	69	134 1	35
*04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	76 9	376 1	1932 2	Y	41	59 1	17
						45 9						
-----												
JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	224185	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8452 - 9756
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	131 1	777 2	Y	16	20 1	11	
12	930 N	572	-0-	-358	-0-	18 9	83 1	481 2	Y	7	5 1	13
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	8 9	118 1	762 2	Y	7	11 1	9
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	8 9	106 1	724 2	Y	36	25 1	20
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	40 9	127 1	764 2	Y	20	30 1	10
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	22 9	140 1	723 2	Y	14	18 1	6
						15 9						





WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1537	-0-	-293	-0-	221	1	1316	2	Y	-0-		-0-
12	2046 N	1522	-0-	-524	-0-	218	1	1290	2	Y	13	3 1	10
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	244	1	1559	2	Y	14	9 1	15
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	197	1	1345	2	Y	60	43 1	32
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	284	1	1708	2	Y	29	46 1	15
*04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1656	2	Y	19	26 1	8

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	139	1	820	2	Y	3	3 1	3
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	131	1	779	2	Y	1	1 1	3
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	95	1	606	2	Y	1	3 1	1
02	812 N	447	-0-	-365	-0-	56	1	388	2	Y	3	2 1	2
03	899 N	772	-0-	-127	-0-	109	1	660	2	Y	3	4 1	1
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	111	1	576	2	Y	2	2 1	1

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		191
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		191
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	156	2	136	9	N	124	180 1	135
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	175	2	6	9	N	5		140
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-		140
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	165	2	199	9	N	181	172 1	149

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

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

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
ROBB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229695	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9130 - 9750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	326	-0-	-424	-0-	47	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	130	1	769	2	Y	1			1
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	36	1	217	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	308 N	31	-0-	-277	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	36	-0-	-863	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	38	-0-	-202	-0-	6	1	32	2	Y	-0-			-0-
-----														
NOLTE		WELL #:		1	RRCID ->	230570	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9707 - 10995		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DREYFUS, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	232093	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	8432 - 11820		
11	4590 X	3897	-0-	-693	-0-	564	1	3326	2	Y	6	8	1	4
12	4743 X	3691	-0-	-1052	-0-	534	1	3156	2	Y	1	1	1	4
01	4743 X	3417	-0-	-1326	-0-	460	1	2955	2	Y	2	4	1	2
02	4144 X	2957	-0-	-1187	-0-	377	1	2570	2	Y	9	6	1	5
03	4185 X	3286	-0-	-899	-0-	468	1	2811	2	Y	6	8	1	3
04	3900 X	3345	-0-	-555	-0-	543	1	2796	2	Y	5	6	1	2
-----														
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	232964	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8460 - 11742		
11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	180	1	1068	2	Y	3	3	1	3
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	188	1	1114	2	Y	1	1	1	3
01	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	157	1	999	2	Y	1	3	1	1
02	1176 N	999	-0-	-177	-0-	127	1	868	2	Y	4	3	1	2
03	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	145	1	878	2	Y	1	2	1	1
04	1110 N	954	-0-	-156	-0-	155	1	799	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	233759	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	8434 - 9742		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	155 X	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	-0-			-0-
02	196 X	127	-0-	-69	-0-	16	1	111	2	Y	-0-			-0-
03	217 X	127	-0-	-90	-0-	16	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	210 X	123	-0-	-87	-0-	18	1	105	2	Y	-0-			-0-

-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3105	-0-	-495	-0-		1	1	3096	2	Y	7	7	1			-0-
12	3720 X	3055	-0-	-665	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
01	3627 X	3067	-0-	-560	-0-		9	1	2869	2	Y	8	8	1			-0-
02	3276 X	3058	-0-	-218	-0-		9	1	2853	2	Y	8	8	1			-0-
03	3224 X	3205	-0-	-19	-0-		9	1	2992	2	Y	8	8	1			-0-
04	3120 X	3009	-0-	-111	-0-		9	1	2805	2	Y	8	8	1			-0-

-----  
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650  
-----

11	1140 N	991	-0-	-149	-0-		142	1	847	2	Y	2	1	1			2
12	1240 N	784	-0-	-456	-0-		2	1	669	2	Y	1	1	1			2
01	651 N	535	-0-	-116	-0-		1	1	461	2	Y	1	2	1			1
02	924 N	503	-0-	-421	-0-		73	1	435	2	Y	3	2	1			2
03	775 N	387	-0-	-388	-0-		1	1	334	2	Y	1	1	1			2
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-		65	1	710	2	Y	15	11	1			6

-----  
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125  
-----

11	720 X	686	-0-	-34	-0-		96	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	146	-0-	-474	-0-		21	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-		69	1	454	2	Y	1					1
02	644 N	577	-0-	-67	-0-		1	1	496	2	Y	8	5	1			4
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		72	1	1027	2	Y	4	5	1			3
*04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		9	1	1361	2	Y	10	9	1			4

-----  
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700  
-----

11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		809	1	4808	2	Y	10	11	1			6
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-		11	1	5031	2	Y	3	3	1			6
01	5859 X	4781	-0-	-1078	-0-		3	1	4130	2	Y	3	5	1			4
02	5292 X	4423	-0-	-869	-0-		648	1	3847	2	Y	12	10	1			6
03	5890 X	4948	-0-	-942	-0-		3	1	4240	2	Y	5	8	1			3
04	5700 X	4906	-0-	-794	-0-		563	1	4105	2	Y	4	5	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
11	6273 X	6273 -0- -0- -0-	901 1 5343 2 Y	26	28 1	14							
12	5948 X	5948 -0- -0- -0-	858 1 5082 2 Y	7	8 1	13							
01	6014 X	4840 -0- -1174 -0-	658 1 4175 2 Y	6	11 1	8							
02	5852 X	3812 -0- -2040 -0-	487 1 3302 2 Y	21	18 1	11							
03	6479 X	4946 -0- -1533 -0-	708 1 4227 2 Y	10	15 1	6							
04	6270 X	5194 -0- -1076 -0-	844 1 4342 2 Y	7	10 1	3							
-----													
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601													
11	1500 N	1500 -0- -0- -0-	213 1 1263 2 Y	22	22 1	15							
12	1364 N	1305 -0- -59 -0-	188 1 1109 2 Y	7	7 1	15							
01	1395 N	1230 -0- -165 -0-	165 1 1059 2 Y	5	12 1	8							
02	1400 N	1254 -0- -146 -0-	155 1 1056 2 Y	39	24 1	23							
03	1302 N	1244 -0- -58 -0-	173 1 1042 2 Y	26	37 1	12							
*04	1278 N	1278 -0- -0- -0-	204 1 1051 2 Y	21	25 1	8							
-----													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786													
11	1530 X	1431 -0- -99 -0-	207 1 1224 2 Y	-0-		-0-							
12	1581 X	1455 -0- -126 -0-	210 1 1244 2 Y	1		1							
01	1429 N	1429 -0- -0- -0-	193 1 1235 2 Y	1	1 1	1							
02	1381 N	1381 -0- -0- -0-	177 1 1192 2 Y	11	4 1	8							
03	1457 N	1320 -0- -137 -0-	178 1 1114 2 Y	25	23 1	10							
*04	1410 N	1410 -0- -0- -0-	226 1 1165 2 Y	17	20 1	7							
-----													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630													
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-							
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-							
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-							
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-							
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-							
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y		-0-							
-----													
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651													
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		Y		NO RPT							
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		Y		NO RPT							
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		Y		NO RPT							
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		Y		NO RPT							
03	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		Y		NO RPT							
04	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-		Y		NO RPT							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 X	1390	-0-	-230	-0-	1387	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	1519 X	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
01	1519 X	1371	-0-	-148	-0-	83	1	1285	2	Y	3	3	1	-0-
02	1372 X	1283	-0-	-89	-0-	78	1	1201	2	Y	4	4	1	-0-
03	1519 X	1452	-0-	-67	-0-	88	1	1361	2	Y	3	3	1	-0-
04	1470 X	1238	-0-	-232	-0-	75	1	1159	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
-----														
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210														
11	10110 X	8937	-0-	-1173	-0-	3	1	8897	2	Y	34	29	1	6
12	10447 X	8983	-0-	-1464	-0-	37	9							
01	10261 X	9125	-0-	-1136	-0-	8968	2	15	9	Y	14	19	1	1
02	8792 X	5742	-0-	-3050	-0-	566	1	8535	2	Y	22	22	1	1
*03	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-	24	9							
04	8940 X	5312	-0-	-3628	-0-	373	1	5332	2	Y	34	30	1	5
						37	9							
						342	1	4949	2	Y	23	28	1	-0-
						21	9				19	19	1	-0-
-----														
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700														
11	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	886	1	5248	2	Y	21	25	1	11
12	6045 X	5797	-0-	-248	-0-	23	9							
01	6045 X	5935	-0-	-110	-0-	837	1	4952	2	Y	7	7	1	11
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	8	9							
03	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	800	1	5128	2	Y	6	9	1	8
04	6150 X	5519	-0-	-631	-0-	7	9							
						773	1	5279	2	Y	31	23	1	16
						34	9							
						849	1	5145	2	Y	6	17	1	5
						7	9							
						896	1	4619	2	Y	4	7	1	2
						4	9							
-----														
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643														
11	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-			126
12	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-			126
01	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-			126
02	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-			126
03	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-			126
*04	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15448	2	109	9	N	99	178	1	47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4680 X	4547	-0-	-133	-0-	651	1	3875	2	Y	19	21 1
12	4836 X	3602	-0-	-1234	-0-	21	9	3080	2	Y	5	7 1
01	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	516	1	3976	2	Y	6	8 1
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	621	1	3730	2	Y	27	19 1
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	546	1	4040	2	Y	7	16 1
04	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	669	1	3808	2	Y	4	7 1

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687												
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	78	1	502	2	Y	5	24 1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	6	9	330	2	Y	15	4 1
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	8	16 1
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	92	1	456	2	Y	31	19 1
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	9	9	444	2	Y	3	19 1
04	690 N	479	-0-	-211	-0-	63	1	401	2	Y	2	2 1

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375												
11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	871	1	9375	2	Y	-0-	-0-
12	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	912	1	9706	2	Y	76	42 1
01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	84	9	9895	2	Y	33	67
02	8512 X	8375	-0-	-137	-0-	379	1	8042	2	Y	3	70
03	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	330	1	9572	2	Y	-0-	70
*04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	3	9	9595	2	Y	27	87 1

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573												
11	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	1607	1	17277	2	Y	-0-	82
12	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	1677	1	17850	2	Y	101	138 1
01	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	111	9	17661	2	Y	29	74
02	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	676	1	15064	2	Y	3	77
03	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	32	9	17821	2	Y	-0-	77
*04	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	619	1	16859	2	Y	26	93 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		16410 X	15059	-0-	-1351	-0-	5	1	14935	2	Y	108	85	1	29
							119	9							
12		16957 X	15058	-0-	-1899	-0-	14977	2	81	9	Y	74	98	1	5
01		16802 X	16298	-0-	-504	-0-	1010	1	15247	2	Y	37	37	1	5
							41	9							
02		14532 X	14530	-0-	-2	-0-	919	1	13472	2	Y	126	93	1	38
							139	9							
*03		15562 X	15528	-0-	-34	-0-	980	1	14473	2	Y	68	86	1	20
							75	9							
04		15780 X	15636	-0-	-144	-0-	1005	1	14501	2	Y	118	41	1	97
							130	9							
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620															
11		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	855	1	5070	2	Y	-0-			-0-
12		6448 X	5736	-0-	-712	-0-	826	1	4889	2	Y	19	4	1	15
							21	9							
01		6169 X	5584	-0-	-585	-0-	754	1	4808	2	Y	20	14	1	21
							22	9							
02		5544 X	5078	-0-	-466	-0-	637	1	4343	2	Y	89	59	1	51
							98	9							
03		6138 X	5448	-0-	-690	-0-	766	1	4620	2	Y	56	80	1	27
							62	9							
04		5940 X	5218	-0-	-722	-0-	842	1	4333	2	Y	39	50	1	16
							43	9							
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976															
11		13590 X	11479	-0-	-2111	-0-	4	1	11425	2	Y	45	38	1	8
							50	9							
12		14043 X	11598	-0-	-2445	-0-	11577	2	21	9	Y	19	26	1	1
01		13888 X	12051	-0-	-1837	-0-	748	1	11272	2	Y	28	28	1	1
							31	9							
02		11760 X	11003	-0-	-757	-0-	699	1	10246	2	Y	53	44	1	10
							58	9							
03		11873 X	11654	-0-	-219	-0-	736	1	10877	2	Y	37	41	1	6
							41	9							
*04		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	771	1	11132	2	Y	46	32	1	20
							51	9							
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	149	1	879	2	Y	10	11	1	7
12	961 N	816	-0-	-145	-0-	11	9	698	2	Y	1	2	1	6
01	1023 N	497	-0-	-526	-0-	66	1	430	2	Y	1	5	1	2
02	980 N	637	-0-	-343	-0-	81	1	547	2	Y	8	6	1	4
03	806 N	551	-0-	-255	-0-	78	1	472	2	Y	1	4	1	1
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	82	1	420	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1790	-0-	1790	-0-	292	1	1498	2	Y	-0-			-0-
-----														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	352	1	2091	2	Y	5	5	1	4
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	316	1	1872	2	Y	4	3	1	5
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	361	1	2315	2	Y	4	5	1	4
02	2800 N	3136	-0-	336	336	392	1	2686	2	Y	53	15	1	42
03	3100 N	3211	-0-	111	447	438	1	2657	2	Y	105	112	1	35
*04	3000 N	2843	-0-	-157	290	451	1	2324	2	Y	62	71	1	26
-----														
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	192	1	1137	2	Y	4	4	1	4
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	218	1	1288	2	Y	2	2	1	4
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	213	1	1362	2	Y	3	4	1	3
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	188	1	1285	2	Y	16	7	1	12
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	215	1	1307	2	Y	26	29	1	9
04	1530 N	1258	-0-	-272	-0-	201	1	1039	2	Y	16	20	1	5
-----														
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														
11	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	1720	1	10196	2	N	-0-			62
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1682	1	9955	2	N	-0-			62
01	11501 X	11460	-0-	-41	-0-	1553	1	9907	2	N	-0-			62
02	11116 X	10366	-0-	-750	-0-	1325	1	9041	2	N	-0-			62
03	12307 X	11094	-0-	-1213	-0-	1575	1	9519	2	N	-0-			62
04	11910 X	10495	-0-	-1415	-0-	1707	1	8788	2	N	-0-			62



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 X	278	-0-	-232	-0-	39	1	238	2	N	1			1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	54	1	319	2	N	10	2	1	9
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	7	1	38	2	N	-0-	4	1	5
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	5	1	-0-
03	372 N	124	-0-	-248	-0-	19	1	104	2	N	1			1
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	2	N	-0-	1	1	-0-
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHELBY OPERATING COMPANY 773678														
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551														
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			109
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			109
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			109
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			109
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			109
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			109
-----														
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192														
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3028	2	6	9	N	5			87
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3059	2	9	9	N	8			95
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			95
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	N	8			103
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			103
*04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	N	6			109
-----														
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484														
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-			12
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-			12
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-			12
02	532 N	194	-0-	-338	-0-	194	2			N	-0-			12
03	589 N	203	-0-	-386	-0-	203	2			N	-0-			12
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			12

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
-----																
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512								
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-					30
12	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2		N	-0-					30
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	N	1				31
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-				31
03	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			N	-0-				31
04	3120	X	2481	-0-	-639	-0-	2473	2	8	9	N	7				38
-----																
O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444								
11	13560	X	11973	-0-	-1587	-0-	11840	2	133	9	N	121	179	1		810
12	13423	X	12241	-0-	-1182	-0-	12112	2	129	9	N	117	178	1		749
01	13268	X	11581	-0-	-1687	-0-	11454	2	127	9	N	115				864
02	11816	X	9866	-0-	-1950	-0-	9757	2	109	9	N	99	182	1		781
03	12369	X	10119	-0-	-2250	-0-	9991	2	128	9	N	116				897
04	11970	X	9061	-0-	-2909	-0-	8963	2	98	9	N	89	170	1		816
-----																
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505								
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-				345
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-				345
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-				345
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	2			N	-0-				345
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-				345
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	2			N	-0-				345
-----																
STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
-----																
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	799 2				38
12	837 N	385	-0-	-452	-0-	385 2				38
01	961 N	152	-0-	-809	-0-	152 2				38
02	756 N	189	-0-	-567	-0-	189 2				38
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					38
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					38
-----										
GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580		
11	1770 N	1396	-0-	-374	-0-	1388 2	8 9	N	7	198
12	1860 N	1267	-0-	-593	-0-	1267 2		N		198
01	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1113 2		N		198
02	1316 N	1166	-0-	-150	-0-	1166 2		N		198
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247 2		N		198
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N		198
-----										
VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620 2	1 9	N	1	1
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	1
-----										
C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545		
11	3270 X	3134	-0-	-136	-0-	3134 2		N	-0-	38
12	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3212 2	13 9	N	12	50
01	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	3195 2		N	-0-	50
02	3024 X	2811	-0-	-213	-0-	2805 2	6 9	N	5	55
03	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2981 2	17 9	N	15	70
04	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	2994 2	11 9	N	10	80
-----										
O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	316
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	316
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	316
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	316
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	316
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
-----										
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
-----										
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384										
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2		N	14
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	14
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1448	2	95 9	N	100
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1244	2	59 9	N	7
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	7
04	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2		N	7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	N	-0-			26
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	76 1		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

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

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			17
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			17
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099 2	7 9	N	6			23
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			23
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232 2	11 9	N	10			33
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061 2		N	-0-			33

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009 2	10 9	N	9			42
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1056 2	9 9	N	8			50
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1115 2	3 9	N	3			53
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899 2	19 9	N	17	70 1		-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625										COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	9232 - 9438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004										COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9144 - 9223
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			30
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			30
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			30
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1	31
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			31
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4	35
-----															
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872										COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7852 - 7902
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874										COMPL. DATE	08/11/1990	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8484 - 9777
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	2667	2	N	10	69
									11	9					
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	3167	2	N	23	92
									25	9					
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	2888	2	N	48	140
									53	9					
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2412	2	N	27	3
									30	9			164	1	
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	3132	2	N	-0-	3
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2547	2	N	9	12
									10	9					
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847										COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7812 - 7854
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392										COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	7794 - 9343
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2138	2	23	9	N	23
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2192	2	37	9	N	57
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	9	N	8
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	8
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2058	2	28	9	N	33
*04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	N	57
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260												
11		1320 N	904	-0-	-416	-0-	874	2	30	9	Y	3
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	Y	2
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1767	2	42	9	Y	3
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1385	2	35	9	Y	3
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1496	2	46	9	Y	4
04		1740 N	1587	-0-	-153	-0-	1543	2	44	9	Y	3
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270												
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	2
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	1
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1535	2	15	9	Y	1
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	2	13	9	Y	1
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	2
*04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	Y	-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225												
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	1
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	Y	1
							1	9				
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	1
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	1
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	1
							1	9				
*04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	Y	1
							1	9				
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238												
11		1920 N	1284	-0-	-636	-0-	35	1	1240	2	Y	1
							9	9				
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1267	2	Y	1
							10	9				
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	Y	1
							9	9				
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1190	2	Y	1
							9	9				
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	2	Y	1
							10	9				
*04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-
							4	9				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	3685	-0-	-125	-0-	99 1	3552 2	Y	31	29	1	5	
12	3937 X	3525	-0-	-412	-0-	34 9	3394 2	Y	32	34	1	3	
01	3813 X	3437	-0-	-376	-0-	35 9	3305 2	Y	31	31	1	3	
02	3444 X	2975	-0-	-469	-0-	98 1	2861 2	Y	26	26	1	3	
03	3379 X	3037	-0-	-342	-0-	34 9	2903 2	Y	41	37	1	7	
04	3690 X	3411	-0-	-279	-0-	85 1	3229 2	Y	76	77	1	6	
						29 9							
						89 1							
						45 9							
						98 1							
						84 9							
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436													
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23 1	813 2	Y	6	6	1	1	
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	7 9	920 2	Y	8	8	1	1	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	26 1	931 2	Y	7	7	1	1	
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	9 9	875 2	Y	6	6	1	1	
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	27 1	988 2	Y	5	6	1	-0-	
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	8 9	1072 2	Y	-0-	-0-		-0-	
						26 1							
						7 9							
						30 1							
						6 9							
						32 1							
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256													
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	44 1	1567 2	Y	47	44	1	7	
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	52 9	1574 2	Y	49	52	1	4	
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	44 1	1566 2	Y	48	48	1	4	
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	54 9	1374 2	Y	40	40	1	4	
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	46 1	1618 2	Y	52	51	1	5	
*04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	53 9	1634 2	Y	13	17	1	1	
						41 1							
						44 9							
						50 1							
						57 9							
						49 1							
						14 9							
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					14
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					14
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					14
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					14
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					14
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

11	9920 X	396	-0-	-9524	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	1203	-0-	-2114	-0-	1195	2	8	9	N	7					7
01	3317 X	1055	-0-	-2262	-0-	1055	2			N	-0-					7
02	1960 X	1016	-0-	-944	-0-	988	2	28	9	N	25					32
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7					39
04	1170 X	1061	-0-	-109	-0-	1044	2	17	9	N	15	54	1			-0-

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

11	930 N	771	-0-	-159	-0-	768	2	3	9	N	3					3
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					3
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					3
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					3
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4931	2	22	9	N	20					143
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5299	2	32	9	N	29	172	1			-0-
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5476	2	15	9	N	14					14

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					73
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					73
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	115	1			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
JETTER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, W. B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																	
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1975	-0-	-97	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-			45
12		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			45
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			45
02		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4			49
03		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2588	2	120	9	N	109	150	1	8
*04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			8
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354															
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5	52	1	-0-
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10			10
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1052	2	26	9	N	24			34
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15			49
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22	71	1	-0-
*04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15			15
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390															
11		780 N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	665	2	79	9	N	72	72	1	-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04		720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-			-0-
-----															
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426															
11		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	28	1	1021	2	Y	16	15	1	2
							18	9							
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	17	18	1	1
							19	9							
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	16	16	1	1
							18	9							
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	14	14	1	1
							15	9							
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	19	18	1	2
							21	9							
*04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	Y	14	15	1	1
							15	9							
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

-----															
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383															
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2144	2	2	9	N	2			2
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5			7
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	N	7			14
04	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1978	2	2	9	N	2			16
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262															
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1594	2	25	9	N	23			51
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1679	2	31	9	N	28	79	1	-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1634	2	32	9	N	29			29
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	2	23	9	N	21			50
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1653	2	23	9	N	21			71
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1611	2	26	9	N	24	95	1	-0-
-----															
HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374															
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-			90
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			90
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			90
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			90
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1386	2	62	9	N	56	63	1	83
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			83
-----															
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422															
11	2280	X	1900	-0-	-380	-0-	794	1	1061	2	Y	41	46	1	23
							45	9							
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	758	1	1088	2	Y	49	43	1	29
							54	9							
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	697	1	1127	2	Y	51	56	1	24
							56	9							
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	828	1	914	2	Y	50	59	1	15
							55	9							
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	972	1	1024	2	Y	59	59	1	15
							65	9							
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1094	1	1027	2	Y	53			68
							58	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	49	1	1770	2	Y	19	17 1	3
						21	9						
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	51	1	1813	2	Y	18	20 1	1
						20	9						
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1797	2	Y	18	18 1	1
						20	9						
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	16	15 1	2
						18	9						
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	20	20 1	2
						22	9						
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	Y	17	18 1	1
						19	9						
-----													
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356													
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	787	2	108	9	N	98		100
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	114 1	-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-		-0-
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404													
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-		-0-
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-		-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-		-0-
04	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409													
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		1
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		1
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		1
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		1
04	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-		1
-----													
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301													
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	84	1	3024	2	Y	93	87 1	13
						102	9						
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	87	1	3074	2	Y	96	102 1	7
						106	9						
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	100	1	3400	2	Y	94	94 1	7
						103	9						
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	93	1	3127	2	Y	80	79 1	8
						88	9						
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	107	1	3474	2	Y	106	104 1	10
						117	9						
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	92	1	3039	2	Y	81	85 1	6
						89	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398															
11		480 N	348	-0-	-132	-0-	9	1	339	2	Y	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	Y	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-			-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-			-0-
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386															
11		510 N	437	-0-	-73	-0-	11	1	402	2	Y	22	21	1	3
							24	9							
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	Y	24	25	1	2
							26	9							
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	23	23	1	2
							25	9							
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	19	19	1	2
							21	9							
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	25	25	1	2
							28	9							
*04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	43	41	1	4
							47	9							
-----															
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	100	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	27	1	64	2	Y	4			4
						4	9							
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971														
11	4140 X	4031	-0-	-109	-0-	4031	2			N	-0-			3
12	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	4108	2			N	-0-			3
01	4247 X	4022	-0-	-225	-0-	4022	2			N	-0-			3
02	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	3655	2	30	9	N	27			30
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4015	2	13	9	N	12	42	1	-0-
04	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710														
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	579	1	865	2	Y	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	624	1	755	2	Y	-0-			-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	621	1	796	2	Y	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	574	1	605	2	Y	-0-			-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	571	1	489	2	Y	129	118	1	11 8 -0-
						142	9							
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	516	1	442	2	Y	-0-			-0-
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472														
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	95	1	3396	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	95	1	3373	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
01	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	96	1	3259	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	3080 X	2093	-0-	-987	-0-	60	1	2027	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	94	1	3057	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	3510 X	2955	-0-	-555	-0-	87	1	2864	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
11	4170 X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
12	4309 X	3859	-0-	-450	-0-	3845	2	14	9	N	13			13
01	4216 X	3607	-0-	-609	-0-	3607	2			N	-0-			13
02	3500 X	3240	-0-	-260	-0-	3240	2			N	-0-			13
03	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-			13
04	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-			13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			3
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			3
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			3
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-			3
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			3
04	1110 N	768	-0-	-342	-0-	768 2	N	-0-			3

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

11	3270 X	3134	-0-	-136	-0-	3134 2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244 2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	3150 2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2812	-0-	-240	-0-	2812 2	N	-0-			-0-
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

11	150 N	130	-0-	-20	-0-	3 1	105 2	Y	20	19 1	3
						22 9					
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	Y	21	22 1	2
						23 9					
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	106 2	Y	20	20 1	2
						22 9					
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	17	17 1	2
						19 9					
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	22	22 1	2
						24 9					
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	3 1	95 2	Y	18	18 1	2
						20 9					

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2057 2	9 9	N	8		20
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		20
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		20
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		20
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		20
*04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	45 1	1600 2	Y	11	10 1	2
						12 9					
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	47 1	1665 2	Y	10	11 1	1
						11 9					
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	45 1	1512 2	Y	10	10 1	1
						11 9					
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	46 1	1568 2	Y	9	8 1	1 8
						10 9					
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	50 1	1632 2	Y	12	11 1	2
						13 9					
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	52 1	1707 2	Y	11	12 1	1
						12 9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	4311	-0-	-489	-0-	791	1	3520	2	Y	-0-			80
12	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	827	1	3838	2	Y	14			94
						15	9							
01	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	828	1	3574	2	Y	-0-			94
02	4368 X	3806	-0-	-562	-0-	677	1	3129	2	Y	-0-			94
03	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	686	1	3084	2	Y	2	2 8		94
						2	9							
04	4530 X	3912	-0-	-618	-0-	662	1	3228	2	Y	20	107 1		7
						22	9							
-----														
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597														
11	2580 X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
12	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
02	2324 X	2193	-0-	-131	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
-----														
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717														
11	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	672	1	3284	2	Y	62			62
						68	9							
12	4526 X	3809	-0-	-717	-0-	693	1	3103	2	Y	12	74 1		-0-
						13	9							
01	4526 X	3948	-0-	-578	-0-	718	1	3206	2	Y	22			22
						24	9							
02	3948 X	2909	-0-	-1039	-0-	587	1	2322	2	Y	-0-			22
03	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	612	1	3200	2	Y	108	11 8		119
						119	9							
*04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	632	1	3585	2	Y	93	175 1		37
						102	9							
-----														
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736														
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	358	1	664	2	Y	42			42
						46	9							
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	380	1	632	2	Y	-0-			42
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	348	1	376	2	Y	62			104
						68	9							
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	332	1	520	2	Y	50			154
						55	9							
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	305	1	522	2	Y	30	167 1	5 8	12
						33	9							
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	264	1	460	2	Y	-0-			12
-----														
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536														
11	3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	2700	-0-	-100	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9390 X	8960	-0-	-430	-0-	3987	1	4973	2	Y	-0-			-0-
12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	4189	1	5113	2	Y	-0-			-0-
01	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	3936	1	5706	2	Y	-0-			-0-
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	3809	1	4338	2	Y	-0-			-0-
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	4037	1	5038	2	Y	-0-			-0-
*04	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	4005	1	4738	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

11	6420 X	6252	-0-	-168	-0-	170	1	6082	2	Y	-0-			-0-
12	6572 X	6332	-0-	-240	-0-	174	1	6158	2	Y	-0-			-0-
01	6479 X	5721	-0-	-758	-0-	164	1	5557	2	Y	-0-			-0-
02	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	173	1	5828	2	Y	2	2	8	-0-
03	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	190	1	6174	2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	4760	-0-	-1480	-0-	140	1	4620	2	Y	-0-			-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

11	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	359	1	12871	2	Y	12	11	1	2
12	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	372	1	13167	2	Y	12	13	1	1
01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	386	1	13071	2	Y	12	12	1	1
02	11956 X	11920	-0-	-36	-0-	342	1	11567	2	Y	10	10	1	1
03	13237 X	12624	-0-	-613	-0-	377	1	12232	2	Y	14	13	1	2
*04	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	377	1	12475	2	Y	27	27	1	2

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	193	1	6907	2	Y	40	38	1	6
12	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	199	1	7069	2	Y	42	44	1	4
01	7006 X	3922	-0-	-3084	-0-	112	1	3792	2	Y	16	18	1	2
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	191	1	6451	2	Y	35	31	1	4
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	216	1	7002	2	Y	45	44	1	5
*04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	203	1	6733	2	Y	50	51	1	4

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

11	15270 X	14564	-0-	-706	-0-	394	1	14150	2	Y	18	17	1	3
12	15810 X	14857	-0-	-953	-0-	407	1	14430	2	Y	18	19	1	2
01	15810 X	14690	-0-	-1120	-0-	421	1	14249	2	Y	18	18	1	2
02	14168 X	12995	-0-	-1173	-0-	373	1	12602	2	Y	18	15	1	2
03	15345 X	13806	-0-	-1539	-0-	412	1	13372	2	Y	20	20	1	2
04	14550 X	13726	-0-	-824	-0-	402	1	13293	2	Y	28	28	1	2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	46	1	1664	2	Y	5	1
						6	9					1
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	6	1
						7	9					1
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1686	2	Y	6	1
						7	9					1
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	45	1	1505	2	Y	5	1
						6	9					1
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1537	2	Y	6	1
						7	9					1
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	50	1	1660	2	Y	8	1
						9	9					1

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

11	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	195	1	6978	2	Y	-0-	1
12	7378 X	7373	-0-	-5	-0-	202	1	7171	2	Y	-0-	1
01	7378 X	7205	-0-	-173	-0-	207	1	6998	2	Y	-0-	1
02	6664 X	6549	-0-	-115	-0-	188	1	6358	2	Y	3	8
						3	9					1
03	7285 X	6922	-0-	-363	-0-	207	1	6715	2	Y	-0-	1
04	7140 X	6832	-0-	-308	-0-	200	1	6632	2	Y	-0-	1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

11	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	191	1	6848	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
12	7254 X	7210	-0-	-44	-0-	197	1	6996	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
01	7192 X	7176	-0-	-16	-0-	205	1	6954	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
02	6496 X	6375	-0-	-121	-0-	183	1	6177	2	Y	14	12	1	2
						15	9					2	8	
03	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	203	1	6589	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
04	7020 X	6894	-0-	-126	-0-	202	1	6673	2	Y	17	17	1	2
						19	9							

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

11	9810 X	9016	-0-	-794	-0-	244	1	8736	2	Y	33	32	1	6
						36	9							
12	10137 X	8830	-0-	-1307	-0-	241	1	8553	2	Y	33	35	1	4
						36	9							
01	10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	248	1	8391	2	Y	33	33	1	4
						36	9							
02	9072 X	7658	-0-	-1414	-0-	219	1	7400	2	Y	35	28	1	4
						39	9					7	8	
03	9362 X	8180	-0-	-1182	-0-	243	1	7895	2	Y	38	37	1	5
						42	9							
04	9030 X	8217	-0-	-813	-0-	240	1	7945	2	Y	29	30	1	4
						32	9							

-----												
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	20730 X	18349	-0-	-2381	-0-	497	1	17818	2	Y	31	30 1 6
						34	9					
12	20677 X	18545	-0-	-2132	-0-	508	1	18002	2	Y	32	34 1 4
						35	9					
01	20088 X	18278	-0-	-1810	-0-	523	1	17720	2	Y	32	32 1 4
						35	9					
02	17724 X	15853	-0-	-1871	-0-	455	1	15362	2	Y	33	27 1 6 8 4
						36	9					
03	19220 X	16218	-0-	-3002	-0-	483	1	15696	2	Y	35	35 1 4
						39	9					
04	18360 X	16731	-0-	-1629	-0-	490	1	16208	2	Y	30	30 1 4
						33	9					
-----												
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988												
11	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13814	2	12	9	N	11	44 1 -0-
						14129	2	13	9	N	12	12
12	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-	12
						13882	2			N	-0-	12
01	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-	12
						12360	2			N	-0-	12
02	12432 X	12360	-0-	-72	-0-	13538	2	63	9	N	57	61 1 8
						13538	2			N	-0-	8
03	13764 X	13601	-0-	-163	-0-	12995	2			N	-0-	8
						12995	2			N	-0-	8
04	13320 X	12995	-0-	-325	-0-							
-----												
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230												
11	9840 X	9564	-0-	-276	-0-	259	1	9275	2	Y	27	26 1 5
						30	9					
12	10168 X	9775	-0-	-393	-0-	267	1	9477	2	Y	28	30 1 3
						31	9					
01	10168 X	9631	-0-	-537	-0-	275	1	9326	2	Y	27	27 1 3
						30	9					
02	9100 X	8413	-0-	-687	-0-	241	1	8143	2	Y	26	23 1 3 8 3
						29	9					
03	9951 X	8920	-0-	-1031	-0-	265	1	8621	2	Y	31	30 1 4
						34	9					
04	9570 X	9104	-0-	-466	-0-	266	1	8810	2	Y	25	26 1 3
						28	9					
-----												
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165												
11	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	472	1	16938	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
12	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	490	1	17354	2	Y	5	6 1 -0-
						6	9					
01	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	509	1	17252	2	Y	5	5 1 -0-
						6	9					
02	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	451	1	15220	2	Y	8	4 1 4 8 -0-
						9	9					
03	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	495	1	16081	2	Y	7	6 1 1
						8	9					
*04	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	493	1	16312	2	Y	8	8 1 1
						9	9					



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9930 X	9559	-0-	-371	-0-	9559	2	N	-0-			8
12		10261 X	9750	-0-	-511	-0-	9750	2	N	-0-			8
01		10168 X	9659	-0-	-509	-0-	9659	2	N	-0-			8
02		9044 X	8659	-0-	-385	-0-	8659	2	N	-0-			8
03		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2	N	-0-			8
*04		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2	N	-0-			8
-----													
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649													
11		6480 X	5947	-0-	-533	-0-	399	1	Y	-0-			1
12		6696 X	6135	-0-	-561	-0-	413	1	Y	-0-			1
01		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	507	1	Y	-0-			1
02		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	564	1	Y	38	5	8	34
03		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	766	1	Y	26	26	8	34
04		7020 X	6320	-0-	-700	-0-	718	1	Y	-0-			34
-----													
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145													
11		18060 X	15761	-0-	-2299	-0-	5011	1	Y	22	25	1	13
12		18073 X	16054	-0-	-2019	-0-	5208	1	Y	26	23	1	16
01		17019 X	16022	-0-	-997	-0-	4800	1	Y	27	29	1	14
02		15372 X	14255	-0-	-1117	-0-	4803	1	Y	34	31	1	9
03		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	5050	1	Y	31	31	1	9
04		15750 X	14956	-0-	-794	-0-	4949	1	Y	21			30
-----													
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													
11		6330 X	6099	-0-	-231	-0-	409	1	Y	-0-			110
12		6541 X	6269	-0-	-272	-0-	422	1	Y	-0-	110	1	-0-
01		6541 X	5809	-0-	-732	-0-	405	1	Y	-0-			-0-
02		5712 X	5439	-0-	-273	-0-	363	1	Y	-0-			-0-
03		6324 X	6305	-0-	-19	-0-	378	1	Y	28	28	8	-0-
04		6090 X	5764	-0-	-326	-0-	351	1	Y	74	61	1	13
-----													
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													
11		6540 X	6096	-0-	-444	-0-	6065	2	N	28			30
12		6696 X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2	N	-0-			30
01		6572 X	6281	-0-	-291	-0-	6266	2	N	14	44	1	-0-
02		5880 X	5588	-0-	-292	-0-	5588	2	N	-0-			-0-
03		6169 X	6129	-0-	-40	-0-	6129	2	N	-0-			-0-
*04		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	N	-0-			-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7170 X	6507	-0-	-663	-0-	719 1	5788 2	Y	-0-			-0-
12	7409 X	6822	-0-	-587	-0-	757 1	6065 2	Y	-0-			-0-
01	7285 X	5608	-0-	-1677	-0-	658 1	4950 2	Y	-0-			-0-
02	6636 X	6006	-0-	-630	-0-	655 1	5351 2	Y	-0-			-0-
03	7347 X	7077	-0-	-270	-0-	767 1	6144 2	Y	151	60 1	34 8	57
04	6600 X	6257	-0-	-343	-0-	166 9	754 1	5503 2	Y	-0-		57
-----												
SLANT OPERATING, LLC 786697												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612												
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070												
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470												
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	916 1	74 2	N	-0-			175
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	661 1	72 2	N	-0-			175
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	541 1	55 2	N	-0-			175
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	577 1	45 2	N	-0-			175
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	828 1	67 2	N	-0-			175
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			175
-----												
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564												
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	167 1	10 2	N	-0-			14
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			14
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126 1	8 2	N	-0-			14
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	19 2		N	-0-			14
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			14
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			14
-----												
SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551												
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1031 1	84 2	N	-0-			171
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	939 1	124 2	N	-0-			171
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	945 1	98 2	N	-0-			171
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	976 1	77 2	N	-0-			171
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1099 1	89 2	N	-0-			171
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			171
-----												
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594												
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			128
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	40 1	5 2	N	-0-			128
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110 1	12 2	N	-0-			128
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			128
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			128
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			128

WASKOM (COTTON VALLEY)													
SMITH RESOURCES, L.L.C.													
WINSTON, W. T.													
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
//CONT.// 796070													
WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	N	-0-	159	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	42	1	1013	2	N	-0-	159	
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	43	1	1032	2	N	-0-	159	
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	N	-0-	159	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-	159	
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	159	
-----													
WILLIAMS, IRELAND													
WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625													
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-	88	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	88	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	-0-	88	
02	280 N	5	-0-	-275	-0-	5	2			N	-0-	88	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264	1	15	2	N	-0-	88	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	88	
-----													
RUDD, W.L.													
WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587													
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	127	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	127	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	127	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	127	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	127	
-----													
URSUS OIL AND GAS													
SNEED													
WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230	
-----													
RAVEN													
WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY													
GARRETT "E"													
WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716													
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	653	2	Y	1	1	1
						1	9						
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	1	1	1
						1	9						
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	11	1	562	2	Y	-0-	1	1
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	8	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 5		RRCID -> 137404		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	12	1	689	2	Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)															
VALENCE OPERATING COMPANY															
GARRETT HEIRS															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
//CONT.// 881167															
WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----															
GARRETT "E"															
WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----															
GARRETT HEIRS-GARRETT E															
WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450															
11	26760	X	25322	-0-	-1438	-0-	25150	2	172	9	Y	156	149	1	91
12	31474	X	31474	-0-	-0-	-0-	31278	2	196	9	Y	178	148	1	121
01	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	30633	2	185	9	Y	168	147	1	142
02	28318	X	28318	-0-	-0-	-0-	28161	2	157	9	Y	143	149	1	136
03	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	549	1	29876	2	Y	132	164	1	104
							145	9							
*04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	504	1	29296	2	Y	92	138	1	58
							101	9							
-----															
WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC															
WEEKS B															
95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
722890															
WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
WASKOM (COTTON VALLEY 8100)															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
SCOTT, T. P.															
95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
775851															
WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883															
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
WASKOM (COTTON VALLEY 8300)															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
SMITH, T. P. ESTATE 'C'															
95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON															
170038															
WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554															
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	331	2	22	9	N	20			67
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	574	2	22	9	N	20			87
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	502	2	31	9	N	28			115
02	336	N	102	-0-	-234	-0-	80	2	22	9	N	20			135
03	589	N	126	-0-	-463	-0-	123	2	3	9	N	3	113	1	25
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	313	2	14	9	N	13			38

WASKOM (DANA SAND) SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE -A-		95369 184 773678		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-			180
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			180
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			180
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53 2	N	-0-			180
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			180
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			180

WASKOM (DOWNER) BROOKSTON ENERGY, INC. TIMMINS FURRH		95369 192 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48 1 106 9	N	96			194
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31 1 62 9	N	56	174 1		76
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	37 1 142 9	N	129			205
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35 1 56 9	N	51	181 1		75
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40 1 114 9	N	104			179
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	35 1 88 9	N	80			259

TIMMINS FURRH		95369 192 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MHS-VANCE		95369 192 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON "A"		95369 192 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VANCE GAS UNIT		95369 192 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
CARGILL GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 5652 - 5662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #:		11		RRCID ->	174985	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5644 - 5652	
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	318 1	3004 2	Y	98	164 1	59
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	108 9	2999 2	Y	30		89
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	33 9	3189 2	Y	10		99
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	341 1	2743 2	Y	1	1 8	99
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	11 9	2730 2	Y	68	100 1	67
*04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	253 1	2919 2	Y	176	109 1	134
						1 9					
						335 1					
						75 9					
						292 1					
						194 9					

WASKOM (GLOYD)		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:	6	RRCID ->	146448	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4882 - 4938	
11	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1383 2	15 9	N	14		52
12	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1383 2	11 9	N	10		62
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1444 2	7 9	N	6		68
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507 2	9 9	N	8	23 1	53
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636 2	8 9	N	7		60
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		60

WASKOM (HAMMOND SAND)		95369 256		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
BELL GAS UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	286851	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 5889 - 6020	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT		95369 256		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
WELL #:		3		RRCID ->	289486	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6055 - 6288	
11	2910 #	2124	-0-	-786	-0-	55 1	1972 2	N	88	79 1	19
12	3007 #	2091	-0-	-916	-0-	97 9	1941 2	N	86	91 1	14
01	3007 #	2177	-0-	-830	-0-	55 1	2027 2	N	82	84 1	12
02	2072 #	1655	-0-	-417	-0-	95 9	1531 2	N	72	72 1	11
03	1767 #	279	-0-	-1488	-0-	60 1	238 2	N	31	38 1	4
*04	2130 #	436	-0-	-1694	-0-	90 9	332 2	N	85	80 1	9
						45 1					
						79 9					
						7 1					
						34 9					
						10 1					
						94 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		SHUT IN	798	-0-	798	1204	22	1	776	2	N	-0-			-0-
12		1054	200	-0-	-854	350	5	1	189	2	N	5	4	1	1
							6	9							
01		1054	22	-0-	-1032	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1	-0-
02		952	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			-0-
03		1054	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942															
03		1873	1799	-0-	-74	-0-	1479	2	320	9	N	291	215	1	76
*04		2250	2448	-0-	198	198	2001	2	447	9	N	406	442	1	40
-----															
WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			93
-----															
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624															
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945															
11		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
ABNEY, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	017086	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	4845 - 4852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4550 2	11 9	Y	10	16 1		-0-
12		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4006 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
01		4805 X	3238	-0-	-1567	-0-	3224 2	14 9	Y	13	9 1		4
02		4340 X	2942	-0-	-1398	-0-	2927 2	15 9	Y	14	15 1		3
03		4247 X	3146	-0-	-1101	-0-	3137 2	9 9	Y	8	11 1		-0-
04		4560 X	3009	-0-	-1551	-0-	2997 2	12 9	Y	11	6 1		5

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800 - 4835
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861 - 4863
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	4830 - 4872
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	59 1	774 2	N	135	169 1		92
						149 9						
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29 1	798 2	N	123	106 1		109
						135 9						
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30 1	655 2	N	178	112 1		175
						196 9						
02	784 N	745	-0-	-39	-0-	29 1	554 2	N	147	172 1		150
						162 9						
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33 1	676 2	N	152	143 1		159
						167 9						
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	30 1	703 2	N	137	161 1		135
						151 9						



WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 - 6182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1808	2	41 9	N	37		696
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22 9	N	20		716
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1327	2	24 9	N	22		738
02	1372 N	578	-0-	-794	-0-	578	2		N	-0-	338 1	400
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		400
*04	1320 N	37	-0-	-1283	-0-	37	2		N	-0-		400

WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6340 - 6364
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	735	-0-	735	-0-	21	1	714 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	970	-0-	970	1705	27	1	890 2	Y	48	23 1	25
						53	9					
04	14B2 EXT	625	-0-	625	2330	18	1	592 2	Y	14		39
						15	9					

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6306 - 6350
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6320
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22 9	N	20	175 1	58
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	899	2	22 9	N	20		78
01	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	1086	2	30 9	N	27		105
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	521	2	25 9	N	23		128
03	930 N	282	-0-	-648	-0-	247	2	35 9	N	32		160
04	1080 N	773	-0-	-307	-0-	753	2	20 9	N	18		178

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (MYSTIC SAND)		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572												
FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 123860		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6093 - 6113				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 267523		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6044 - 6054				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216154		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6167 - 6177				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20														

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COOKE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6077 - 6081				
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	195	1	165	2	N	-0-		-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	269	1	208	2	N	-0-		-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	131	1	130	2	N	-0-		-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	150	1	172	2	N	-0-		-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	200	1	231	2	N	-0-		-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	196	1	162	2	N	-0-		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SANDERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105314		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 5908 - 5916				
11	2670	X	100	-0-	-2570	-0-	2	1	98	2	N	-0-		56
12	1240	X	9	-0-	-1231	-0-	9	2			N	-0-		56
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-		56
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-		56
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-		56
04	90	X	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	N	-0-		56

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 174516		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 5990 - 5997				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MCBRIDE OPERATING LLC				538006											
JOB#				WELL #:	8	RRCID ->	283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5842 - 5852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
ABNEY, C. M. "A"				WELL #:	3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5767 - 5773		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5892 - 5900		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. B.				WELL #:	17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 5782		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	270614	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5800 - 5810		
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1213	2	Y	42	39	1	6
							46	9							
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1258	2	Y	43	46	1	3
							47	9							
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1320	2	Y	42	42	1	3
							46	9							
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1071	2	Y	36	35	1	4
							40	9							
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1047	2	Y	47	46	1	5
							52	9							
04	1650 N	1310	-0-	-340	-0-	-0-	267	1	1004	2	Y	35	37	1	3
							39	9							

STROUD				WELL #:	2	RRCID ->	283782	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5981 - 5988		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PALUXY, LOWER) A & E MINERALS, LLC WHELAN			95369 481 000016 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 190119			CAPACITY COMPL. DATE 03/18/2002			CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

SHELBY OPERATING COMPANY KDB			773678 WELL #: 1			RRCID -> 189454			COMPL. DATE 04/08/2002			TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803		
11	14B2 EXT	1237	-0-	1237	8993	1237	2		N	-0-			53	
12	14B2 EXT	1243	-0-	1243	10236	1243	2		N	-0-			53	
01	14B2 EXT	1201	-0-	1201	11437	1201	2		N	-0-			53	
02	14B2 EXT	542	-0-	542	11979	542	2		N	-0-			53	
03	14B2 EXT	6	-0-	6	11985	6	2		N	-0-			53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985				N	-0-			53	

  

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC JETER, AARON UNIT			775851 WELL #: 3 U			RRCID -> 174389			COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

  

ABNEY, C. M. 'B'			WELL #: 2			RRCID -> 288399			COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629		
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	16	53	1	-0-	
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

DAVIS, JIM ET AL			WELL #: 5			RRCID -> 291448			COMPL. DATE 05/22/2021			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	181330	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5726 - 5765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		451 N	451	-0-	-0-		23 1	428 2	N	-0-			177
12		466 N	466	-0-	-0-		16 1	450 2	N	-0-			177
01		526 N	526	-0-	-0-		23 1	503 2	N	-0-			177
02		463 N	463	-0-	-0-		23 1	440 2	N	-0-			177
03		480 N	480	-0-	-0-		23 1	457 2	N	-0-			177
04		510 N	473	-0-	-37		19 1	447 2	N	6			183
							7 9						

CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		195834		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 - 6311		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2521 N	2521	-0-	-0-		2493 2	28 9	N	25			100
12		1320 N	1320	-0-	-0-		1300 2	20 9	N	18			118
01		806 N	517	-0-	-289		515 2	2 9	N	2			120
02		728 N	464	-0-	-264		460 2	4 9	N	4			124
03		806 N	610	-0-	-196		610 2		N	-0-			124
*04		597 N	597	-0-	-0-		597 2		N	-0-			124

FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		263648		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	017163	COMPL. DATE	12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2160 N	1844	-0-	-316		280 1	1513 2	N	46	158 1		27
							51 9						
12		2201 N	1750	-0-	-451		290 1	1432 2	N	25			52
							28 9						
01		1953 N	1499	-0-	-454		290 1	1172 2	N	34			86
							37 9						
02		1708 N	1634	-0-	-74		280 1	1311 2	N	39			125
							43 9						
03		1824 N	1824	-0-	-0-		310 1	1468 2	N	42			167
							46 9						
*04		1722 N	1722	-0-	-0-		260 1	1431 2	N	28	153 1		42
							31 9						

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1 T	RRCID ->	017172	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5864 - 5870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL GAS UNIT		289098		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	3	RRCID ->	289098	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 5909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3600 X	2321	-0-	-1279		2321 2		N	-0-			137
12		3441 X	3016	-0-	-425		2999 2	17 9	N	15			152
01		3317 X	3136	-0-	-181		3114 2	22 9	N	20			172
02		2849 X	2849	-0-	-0-		2816 2	33 9	N	30			202
03		3332 X	3332	-0-	-0-		3296 2	36 9	N	33			235
*04		3085 X	3085	-0-	-0-		3055 2	30 9	N	27			262

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
VINCENT GAS UNIT #2				WELL #:	7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5824 - 5836
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6	9	N	5	204
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8	9	N	7	211
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	N	5	216
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-	216
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1	217
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	2	9	9	N	8	225

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FIELDS-ISAACS				WELL #:	10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5872 - 5898
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 5772 - 5780
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	165	1	19	2	Y	-0-	-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	352	1	770	2	Y	-0-	-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	396	1	793	2	Y	-0-	-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	540	1	1147	2	Y	-0-	-0-
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	531	1	1122	2	Y	-0-	-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR				WELL #:	1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928 - 5937
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MCCLARAN, J. A.				WELL #:	1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5640 - 5686
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OBANION, G.				WELL #:		RRCID ->	017148	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5605 - 5643
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
VINCENT		WELL #: 10		RRCID -> 197525		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-			37
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			37
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			37
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 2		N	-0-			37
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			37
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			37

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 256050		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624				
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1186 2	12 9	N	11	179 1		231
12	1333 N	844	-0-	-489	-0-	832 2	12 9	N	11			242
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-	925 2	14 9	N	13			255
02	1120 N	1020	-0-	-100	-0-	1006 2	14 9	N	13			268
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1235 2	25 9	N	23			291
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1204 2	15 9	N	14			305

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 017131		COMPL. DATE 07/28/1946		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660				
ABNEY, J. K.		WELL #: 1 C										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-C		RRCID -> 017132		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS.		WELL #: B 1 C		RRCID -> 017133		COMPL. DATE 07/28/1949		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 C		RRCID -> 017134		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 T	RRCID ->	017136	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5570 - 5615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2		N	-0-		8
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		8
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		8
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		8
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		8
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-		8
-----												
SPEIGHTS, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017140	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5574 - 6150
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	017154	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5670 - 5690
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176439	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5658 - 5662
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, W. B.		WELL #:		19	RRCID ->	178829	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5581 - 5660
11	2760 X	2152	-0-	-608	-0-	2152	2		N	-0-		-0-
12	2666 X	1539	-0-	-1127	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
01	2573 X	994	-0-	-1579	-0-	994	2		N	-0-		-0-
02	2212 X	1616	-0-	-596	-0-	1608	2	8 9	N	7		7
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-		7
04	2160 X	1954	-0-	-206	-0-	1954	2		N	-0-		7
-----												
SCOTT, T. P.		WELL #:		5	RRCID ->	283272	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	5608 - 5648
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ABNEY, J. K.		WELL #:		6	RRCID ->	285765	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	5605 - 5634
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



WASKOM (RODESSA LOWER)		95369 592		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:	4	RRCID ->	228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 5212 - 5426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR ESTATE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 5225 - 5434	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
ABNEY, R. K.		WELL #:	6	RRCID ->	199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6061 - 6065	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURKS		WELL #:	1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6055 - 6082	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VANCE		WELL #:	1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 5948 - 6184	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:	13 L	RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 5826 - 5854	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
RUDD		WELL #: 2		RRCID -> 169162		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 058872		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445						
11	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6652	2	3	9	N	3	48	1	22
12	7006 X	6796	-0-	-210	-0-	6795	2	1	9	N	1			23
01	7192 X	6806	-0-	-386	-0-	6754	2	52	9	N	47	70	1	-0-
02	6496 X	6001	-0-	-495	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
*04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6681	2	55	9	N	50			50

MCLOFFLIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 128175		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 4 C		RRCID -> 130866		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145645		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BAHR OIL & GAS		042860												
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 157938		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109						
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			61
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			61
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			61
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			61
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			61
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			61

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.// 95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BAHR OIL & GAS		//CONT.// 042860									
RUDD		WELL #: 4A		RRCID -> 263503		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		728 N	728	-0-	-0-	655 2	73 9	N	66		
12		778 N	778	-0-	-0-	620 2	158 9	N	144		
01		763 N	763	-0-	-0-	624 2	139 9	N	126		
02		659 N	659	-0-	-0-	591 2	68 9	N	62		
03		787 N	787	-0-	-0-	648 2	139 9	N	126		
*04		766 N	766	-0-	-0-	656 2	110 9	N	100		
									147 1		
									158 1		
									164 1		
									148 1		
									6253 - 6275		
-----											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-D		RRCID -> 145222		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WINSTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 287228		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	31		31
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
-----											
HOPEWELL OPERATING, INC.		RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 8-A		RRCID -> 152625		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268	
11		600 N	598	-0-	-2	598 2		N	-0-		65
12		558 N	504	-0-	-54	504 2		N	-0-		65
01		589 N	561	-0-	-28	561 2		N	-0-		65
02		560 N	507	-0-	-53	507 2		N	-0-		65
03		651 N	651	-0-	-0-	651 2		N	-0-		65
*04		703 N	703	-0-	-0-	703 2		N	-0-		65
-----											
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182862		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136			
11		1680 N	1558	-0-	-122	1558 2		N	-0-		37
12		1271 N	804	-0-	-467	804 2		N	-0-		37
01		1147 N	537	-0-	-610	537 2		N	-0-		37
02		1456 N	1314	-0-	-142	1314 2		N	-0-		37
03		1569 N	1569	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		37
*04		1061 N	1061	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		37
-----											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		FURRH GAS UNIT "B"		WELL #: 1-U		RRCID -> 168501		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	78	1	2673	2	N	-0-			1
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	60	1	2387	2	N	-0-			1
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	2	N	-0-			1
02		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	2	N	-0-			1
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	N	-0-			1
*04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2337	2	N	-0-			1
-----															
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873															
*07		893 X	783	-0-	-110	-0-	783	2			N	-0-			18
*08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			18
*09		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2412	2	17	9	N	15			33
*10		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1623	2	130	9	N	118	149	1	2
*11		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1422	2	15	9	N	14			16
*12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3186	2	43	9	N	39			55
*01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3845	2	30	9	N	27			82
*02		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3574	2	33	9	N	30			112
*03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3651	2	31	9	N	28	132	1	8
*04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3243	2	32	9	N	29			37
-----															
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021															
-----															
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300															
11		990 N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-			-0-
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2			2
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4			6
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			6
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			6
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			6
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
02		13062 X	-0-	-0-	-13062	-0-				N	-0-	-0-
03		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-				N	-0-	-0-
04		18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 6548 PERF. N/A												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424												
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564												
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539												
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BONNER, JOE INC. 082519																	
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																	
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353																	
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627																	
11		3780 X	3235	-0-	-545	-0-	160	1	3075	2	N	-0-					64
12		3906 X	3593	-0-	-313	-0-	126	1	3467	2	N	-0-					64
01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	165	1	3680	2	N	-0-					64
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					64
03		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	175	1	3571	2	N	-0-					64
04		3720 X	3612	-0-	-108	-0-	150	1	3462	2	N	-0-					64
-----																	
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// //CONT.//	95369 816 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 6		RRCID -> 292293	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5949	- 6068								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 292298	COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 6248	- 6259								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FORRESTER, J. L. JONES, CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 046688	COMPL. DATE 07/10/1969	TOTAL DEPTH 6333	PERF. 6162	- 6172								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
-----																
HOPEWELL OPERATING, INC. NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 137418	COMPL. DATE 11/06/2014	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6148	- 6312								
11	5490 X	3939	-0-	-1551	-0-	3939	2			N	-0-					71
12	5673 X	5464	-0-	-209	-0-	5427	2	37	9	N	34					105
01	5673 X	5208	-0-	-465	-0-	5208	2			N	-0-					105
02	5040 X	4861	-0-	-179	-0-	4861	2			N	-0-					105
03	4061 X	4018	-0-	-43	-0-	4005	2	13	9	N	12					117
04	5280 X	4275	-0-	-1005	-0-	4275	2			N	-0-					117
-----																
RUDD, W.L.		WELL #: 5		RRCID -> 142729	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6044	- 6100								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
RUDD, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 148961	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 6180	- 6092								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)														
HOPEWELL OPERATING, INC.														
WILLIAMS														
WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
-----														
BIRDWELL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
FURRH, J.M. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220														
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	107
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	107
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	107
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	107
03		899 N	559	-0-	-0-	-340	-0-	559	2			N	-0-	107
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-	107
-----														
SHELBY OPERATING COMPANY														
MCCLAREN														
WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
-----														
MASSINGALE, J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218														
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3	44
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	44
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	44
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18	62
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6	68
*04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	68
-----														
O'BANION														
WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51



WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	Y	-0-		43
12	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2	Y	-0-		43
01	DLQ G-10	144	-0-	144	347	144	2	Y	-0-		43
02	DLQ G-10	117	-0-	117	464	117	2	Y	-0-		43
03	DLQ G-10	113	-0-	113	577	113	2	Y	-0-		43
*04	677 N	100	-0-	-577	-0-	100	2	Y	-0-		43
-----											
MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907			
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2153	2	25 9 N	23		108
12	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2113	2	34 9 N	31		139
01	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2182	2	30 9 N	27		166
02	2044 N	1800	-0-	-244	-0-	1781	2	19 9 N	17		183
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2195	2	30 9 N	27		210
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25 9 N	23	171 1	62
-----											
STEPHENSON		WELL #: 3 T		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017											
-----											
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298			
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	53	2	N	-0-		34
12	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2	N	-0-		34
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-		34
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		34
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		34
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		34
-----											
MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076			
11	3000 N	4833	-0-	1833	1833	4833	2	N	-0-		135
12	3100 N	8276	-0-	5176	7009	8276	2	N	-0-		135
01	3100 N	8668	-0-	5568	12577	8668	2	N	-0-		135
02	20346 X	7769	-0-	-12577	-0-	7769	2	N	-0-		135
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2	N	-0-		135
*04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7120	2	23 9 N	21		156

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023 2	10 9	N	9			118
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1076 2	18 9	N	16			134
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071 2	11 9	N	10			144
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	956 2	15 9	N	14			158
03	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1042 2	10 9	N	9			167
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	988 2	6 9	N	5			172
-----												
STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166				
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2452 2	14 9	N	13			132
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2533 2	25 9	N	23			155
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2559 2	20 9	N	18			173
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2117 2	11 9	N	10			183
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2443 2	29 9	N	26	172 1		37
*04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2445 2	18 9	N	16			53
-----												
MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108				
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2566 2	55 9	N	50	171 1		101
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2639 2	28 9	N	25			126
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2745 2	7 9	N	6			132
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2401 2	3 9	N	3			135
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2479 2	26 9	N	24			159
*04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2438 2	122 9	N	111	168 1		102
-----												
ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916				
11	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1143 2	31 9	N	28	169 1		211
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1177 2	46 9	N	42			253
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1175 2	47 9	N	43			296
02	1092 N	1073	-0-	-19	-0-	1040 2	33 9	N	30			326
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1163 2	47 9	N	43			369
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1134 2	47 9	N	43	167 1		245
-----												
HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950				
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			35
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			35
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			35
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			35
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			35
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			35
-----												
HINSON, H. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344				
11	4770 X	4342	-0-	-428	-0-	4333 2	9 9	N	8			112
12	4929 X	4278	-0-	-651	-0-	4259 2	19 9	N	17			129
01	4929 X	4003	-0-	-926	-0-	3986 2	17 9	N	15			144
02	4172 X	3577	-0-	-595	-0-	3563 2	14 9	N	13			157
03	4619 X	4124	-0-	-495	-0-	4104 2	20 9	N	18			175
04	4350 X	4133	-0-	-217	-0-	4113 2	20 9	N	18			193

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148										
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			8
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			8
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			8
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			8
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			8
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			8
-----										
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134										
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			32
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			32
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			32
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			32
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			32
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			32
-----										
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150										
11	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	1864	2	8	9	7
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	6
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	14
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	15
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	8
*04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2155	2	14	9	13
-----										
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150										
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			-0-
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			-0-
-----										
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	N	-0-			122
12	1922 X	1828	-0-	-94	-0-	50	1	1778	2	N	-0-			122
01	1922 X	1240	-0-	-682	-0-	48	1	1192	2	N	-0-			122
02	1736 X	1357	-0-	-379	-0-	91	1	1266	2	N	-0-			122
03	1922 X	772	-0-	-1150	-0-	14	1	758	2	N	-0-			122
*04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	144	1	2603	2	N	103	174	1	51
						113	9							

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			47
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			47
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			47
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			47
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			47
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	163	2			Y	-0-			47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

11	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	129	1	1577	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	144	1	2167	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	142	1	2158	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	148	1	2090	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	153	1	2183	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	208	1	1764	2	Y	-0-			59
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	240	1	1984	2	Y	-0-			59
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	216	1	1295	2	Y	-0-			59
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	33	70	1	22
						36	9							
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	168	1	224	2	Y	-0-			22
*04	1440 N	254	-0-	-1186	-0-	68	1	186	2	Y	-0-			22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878															
11	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			N	-0-			1
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			1
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			1
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			1
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46	9	N	42			43
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			43
-----															
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306															
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	144	1	3686	2	N	25			49
							28	9							
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	149	1	3245	2	N	-0-			49
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	149	1	3632	2	N	-0-			49
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	134	1	2998	2	N	16			65
							18	9							
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	149	1	3414	2	N	11	76	1	-0-
							12	9							
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	144	1	3357	2	N	-0-			-0-
-----															
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851								
CYPRESS HILL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 246382		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 285351		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057			
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	161 1	479 2	Y	45 42 1	6	
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	50 9	165 1	460 2	Y	46 49 1	3
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	51 9	167 1	453 2	Y	45 45 1	3
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	50 9	147 1	389 2	Y	42 38 1	4
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	46 9	160 1	351 2	Y	51 50 1	5
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	56 9	148 1	310 2	Y	66 66 1	5
						73 9					

REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 287110		COMPL. DATE 10/03/2021		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000			
11	SHUT IN	863	-0-	863	1205	12 1	423 2	Y	389 339 1	60	
12	SHUT IN	1798	-0-	1798	3003	428 9	40 1	1411 2	Y	315 356 1	19
01	SHUT IN	1595	-0-	1595	4598	347 9	38 1	1290 2	Y	243 244 1	18
02	SHUT IN	1462	-0-	1462	6060	267 9	35 1	1197 2	Y	209 206 1	21
03	SHUT IN	1790	-0-	1790	7850	230 9	44 1	1445 2	Y	274 270 1	25
*04	9548 X	1698	-0-	-7850	-0-	301 9	41 1	1362 2	Y	268 273 1	20
						295 9					

REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 287337		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140			
11	3000 N	3405	-0-	405	405	76 1	2724 2	Y	550 521 1	75	
12	3100 N	3597	-0-	497	902	605 9	81 1	2886 2	Y	573 606 1	42
01	4869 X	3967	-0-	-902	-0-	630 9	96 1	3260 2	Y	555 555 1	42
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	611 9	82 1	2786 2	Y	474 468 1	48
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	521 9	90 1	2927 2	Y	583 581 1	50
*04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	641 9	92 1	3059 2	Y	527 538 1	39
						580 9					

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3329	-0-	-181	-0-	89 1 34 9	3206 2	Y	31 29 1	4
12	4092 X	3347	-0-	-745	-0-	91 1 35 9	3221 2	Y	32 34 1	2
01	3751 X	2731	-0-	-1020	-0-	77 1 30 9	2624 2	Y	27 27 1	2
02	3220 X	2644	-0-	-576	-0-	75 1 31 9	2538 2	Y	28 27 1	3
03	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	79 1 37 9	2558 2	Y	34 34 1	3
04	3330 X	2443	-0-	-887	-0-	71 1 26 9	2346 2	Y	24 25 1	2

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

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

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7317 2	354 9	N	322 412 1	2
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	6850 2	340 9	N	309 310 1	1
01	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7706 2	446 9	N	405 314 1	92
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6800 2	366 9	N	333 347 1	78
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	7927 2	195 9	N	177 254 1	1
*04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7740 2	290 9	N	264 147 1	118

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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



WASKOM (TRAVIS PEAK 3)		95369 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		773678													
HARRISON COUNTY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 063749		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

MASSINGALE		WELL #: 8		RRCID -> 216215		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 287640		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070							
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #: 3													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289516		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040							
11	2130 X	1885	-0-	-245	-0-	51	1	1834	2	N	-0-				-0-
12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	N	-0-				-0-
01	1736 X	191	-0-	-1545	-0-	5	1	186	2	N	-0-				-0-
02	1540 X	73	-0-	-1467	-0-	2	1	71	2	N	-0-				-0-
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	2	N	32	29	1		3
*04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	35	9								
						62	1	2043	2	N	33	34	1		2
						36	9								

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		95369 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572														
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 121765		COMPL. DATE 04/13/1986		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90	
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/28/2022														

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		RRCID -> 226129		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094							
JONESVILLE "A"		WELL #: 4													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE		95369 864 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
WELL #:		8 T		RRCID -> 112496		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TEXAS		WELL #:		1		RRCID -> 117603		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
-----																	
JONESVILLE		WELL #:		15		RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ABNEY-O'BANION		WELL #:		1		RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123							
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2894	2	N	-0-					133
12	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	-0-	102	1	2804	2	N	-0-					133
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	-0-	39	1			94
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2738	2	N	-0-					94
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3074	2	N	-0-					94
04	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	-0-	109	1	2535	2	N	-0-					94
-----																	
JONESVILLE "A"		WELL #:		18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RUDD		WELL #:		17		RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157							
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					24
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					24
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-					24
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					24
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					24
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					24

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. ABNEY, R.K.		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	2	N	10		35
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	11	9	2179	2	N	8		43
01	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	79	1	2079	2	N	9		52
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	10	9	1939	2	N	6		58
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2169	2	N	21		79
*04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	106	1	2001	2	N	23		102
						23	9						
						87	1						
						25	9						
-----													
NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234				
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	N	25		135
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	28	9	1915	2	N	11	78 1	68
01	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	69	1	1819	2	N	25		93
02	1820 N	1744	-0-	-76	-0-	12	9	1633	2	N	24		117
03	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	81	1	1722	2	N	23		140
04	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	28	9	1558	2	N	20		160
						84	1						
						25	9						
						68	1						
						22	9						
-----													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		189405		WELL #: 1		RRCID -> 287166		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377		
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	4	4 8	50
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	4	9				3	3 1	50
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	576	1	3426	2	Y	-0-		50
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
03	DLQ G-10	3644	-0-	3644	3644	630	1	3014	2	Y	-0-		50
04	DLQ G-10	3308	-0-	3308	6952	633	1	2675	2	Y	-0-	2 1	48
-----													
HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		399624		WELL #: 6		RRCID -> 152446		COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ABNEY, R.K. GU B		722890		WELL #: 4		RRCID -> 182415		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//	95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143								
MUSLOW OIL		WELL #:	1	RRCID -> 283693	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 11395	PERF. 6322 - 6442				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
SHELBY OPERATING COMPANY			773678								
MCCLARAN		WELL #:	3 C	RRCID -> 161291	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5904 - 5934				
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		185
12	3100 N	3285	-0-	185	185	3240 2	45 9	N	41		226
01	3100 N	6016	-0-	2916	3101	5964 2	52 9	N	47		273
02	2800 N	4944	-0-	2144	5245	4925 2	19 9	N	17		290
03	10247 X	5002	-0-	-5245	-0-	4968 2	34 9	N	31		321
*04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2425 2	8 9	N	7		328
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 145323	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6130 - 6180				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 152205	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6110 - 6153				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TAYLOR, W. B.		WELL #:	15	RRCID -> 152456	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6207 - 6234				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:	8	RRCID -> 172496	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 5961 - 6143				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020											

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	31
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2		N	31
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	31
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	31
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	31
*04		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2		N	31
-----												
TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200												
11	4230	X	4173	-0-	-57	-0-		208	1	3965	2	62
12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-		146	1	4004	2	62
01	4371	X	4119	-0-	-252	-0-		177	1	3942	2	62
02	3948	X	3668	-0-	-280	-0-		181	1	3487	2	62
03	4371	X	4042	-0-	-329	-0-		189	1	3852	2	63
								1	9			
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-		165	1	3811	2	72
								10	9			
-----												
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274												
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		62	1	1349	2	49
								2	9			
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		54	1	1471	2	49
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		58	1	1281	2	49
02	1316	N	131	-0-	-1185	-0-		7	1	124	2	49
03	1519	N	1075	-0-	-444	-0-		50	1	1025	2	49
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-		52	1	1204	2	49
-----												
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. BOGGERY GAS UNIT		//CONT.// 95369 872 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306						
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-				-0-
-----															
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188						
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-				27
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-				27
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-				27
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122	2	N	-0-				27
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-				27
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-				27
-----															
MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
-----															
SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309						
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	N	117				217
						129	9								
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	N	83	175	1		125
						91	9								
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	N	169	155	1		139
						186	9								
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	N	107	104	1		142
						118	9								
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	N	100				242
						110	9								
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	942	2	N	91	174	1		159
						100	9								
-----															
HOPEWELL OPERATING, INC. NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		399624 WELL #: 1		RRCID -> 167748		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326						
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				53
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				53
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174255	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6354 - 6368
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6198 - 6206
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
MCCLARAN		WELL #:		3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
AGURS, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6348 - 6358
11	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2234	2	1 9	N	1		161
12	2449 N	2271	-0-	-178	-0-	2271	2		N	-0-		161
01	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237	2		N	-0-		161
02	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1882	2	8 9	N	7		168
03	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2055	2	14 9	N	13		181
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3 9	N	3		184
-----												
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6364 - 6369
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENSON		WELL #:			RRCID ->	178948	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6288 - 6296
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
-----												
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/02/2017										

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			118
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			118
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			118
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			118
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			118
04	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2	N	-0-			118
-----												
MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238				
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6 9 N	5			78
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3380	2	20 9 N	18			96
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2926	2	3 9 N	3			99
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-			99
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			99
*04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6 9 N	5			104
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 135371		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752				
FIELDS-ISAACS		WELL #: 6 T										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020												
-----												
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 146824		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-U		RRCID -> 147372		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABNEY, C. M.		WELL #: B 9		RRCID -> 149719		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272				
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-			35
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-			35
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			35
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	2	6 9 N	5			40
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2580	2	20 9 N	18			58
*04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-	57 1		1



WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

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

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6288 - 6298

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87 1		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2022

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

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

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

11	540 N	85	-0-	-455	-0-	84	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 SMITH, T.P. 'C' ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6090

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

11	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	300	1	10114	2	N	96	98	1			-0-
						106	9									
12	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	310	1	10018	2	N	8					8
						9	9									
01	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	302	1	9670	2	N	39					47
						43	9									
02	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	280	1	8963	2	N	39	63	1			23
						43	9									
03	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	310	1	10121	2	N	39					62
						43	9									
*04	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	300	1	9840	2	N	25					87
						28	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1





WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

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

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	-0-	2	8			-0-
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	264	1	1947	3	Y	-0-					42
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	301	1	2292	3	Y	-0-					42
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	315	1	2364	3	Y	-0-					42
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	310	1	2176	3	Y	-0-					42
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	371	1	2415	3	Y	12	44	1			10
						13	9									
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	70	1	451	3	Y	2	2	8			10
						2	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

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

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

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

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
HUHN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424			
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	3 1	25 2	N	-0-	162	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4	162	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4 8	162	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	156	148	
						172 9			170 1		
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-	148	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	36 1	31 2	N	-0-	59	
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	12 1	9 2	N	-0-	59	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	33 1	32 2	N	-0-	59	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	38 1	43 2	N	-0-	59	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	42 1	47 2	N	-0-	59	
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	69 1	57 2	N	-0-	59	
EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692			
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	111 1	94 2	N	-0-	24	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	401 1	310 2	N	-0-	24	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	302 1	301 2	N	-0-	24	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	75 1	87 2	N	-0-	24	
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	78 1	89 2	N	-0-	24	
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	28 1	23 2	N	-0-	24	
LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803			
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	267 1	226 2	N	-0-	60	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	483 1	373 2	N	-0-	60	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	451 1	450 2	N	-0-	60	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	368 1	421 2	N	-0-	60	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	392 1	450 2	N	-0-	60	
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	461 1	380 2	N	-0-	60	

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION RIVERVIEW				95456 500 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
				WELL #:	1	RRCID ->	258877	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8062 - 10231		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
-----															
PIRATES				WELL #:	1	RRCID ->	259578	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8460 - 10558		
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	-0-	4893	2	3	9	N	3			163
12	4495 X	4045	-0-	-450	-0-	-0-	4039	2	6	9	N	5			168
01	4836 X	3774	-0-	-1062	-0-	-0-	3768	2	6	9	N	5			173
02	4368 X	3301	-0-	-1067	-0-	-0-	3298	2	3	9	N	3			176
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	-0-					N	NO RPT			176
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	-0-					N	NO RPT			176
-----															
PIRATES				WELL #:	02	RRCID ->	285068	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8594 - 10587		
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	-0-	9498	2	7	9	N	6			231
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	-0-	7333	2	2	9	N	2			233
01	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	-0-	7032	2	7	9	N	6			239
*02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	2	7	9	N	6			245
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245
-----															
TITAN ROCK E&P, LLC HILL, ROBERT C.				860931	WELL #:	1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	431	2	Y	-0-			172
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	Y	-0-			172
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-			172
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	Y	-0-			172
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	37	184	1	25
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	41	9			Y	NO RPT			25
-----															
CEDAR POINT				WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156		
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	815	2	Y	14			67
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-			67
01	992 N	786	-0-	-206	-0-	-0-	103	1	683	2	Y	-0-			67
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	588	2	Y	10			77
03	899 N	506	-0-	-393	-0-	-0-	68	1	438	2	Y	-0-			77
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
-----															
MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062 - 10418		
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	3506	2	Y	-0-			163
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	3134	2	Y	-0-			163
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	3291	2	Y	-0-			163
02	2576 X	1476	-0-	-1100	-0-	-0-	213	1	1263	2	Y	-0-			163
03	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	-0-	303	1	1946	2	Y	-0-			163
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					Y	NO RPT			163

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC DELGADO		//CONT.// //CONT.//	95456 500 860931	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																	
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050																	
11		1230 N	778	-0-	-452	-0-	132	1	646	2	Y	-0-					41
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	2	Y	-0-					41
01		1271 N	715	-0-	-556	-0-	94	1	621	2	Y	-0-					41
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	73	1	431	2	Y	-0-					41
03		1271 N	945	-0-	-326	-0-	127	1	818	2	Y	-0-					41
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					41
-----																	
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438																	
11		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	522	1	2549	2	Y	-0-					128
12		2666 X	2567	-0-	-99	-0-	317	1	2250	2	Y	-0-					128
01		3162 X	2462	-0-	-700	-0-	323	1	2139	2	Y	-0-					128
02		2856 X	2214	-0-	-642	-0-	319	1	1895	2	Y	-0-					128
03		3162 X	2347	-0-	-815	-0-	310	1	1993	2	Y	40					168
							44	9									
04		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					168
-----																	
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725																	
11		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	1160	1	5664	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
12		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	727	1	5157	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01		5828 X	5642	-0-	-186	-0-	741	1	4900	2	Y	1					3
							1	9									
02		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	811	1	4818	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03		6417 X	5495	-0-	-922	-0-	739	1	4743	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
04		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594																	
11		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	855	1	4171	2	Y	5					262
							6	9									
12		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	570	1	4045	2	Y	-0-					262
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	512	1	3389	2	Y	-0-					262
02		2884 X	1678	-0-	-1206	-0-	241	1	1429	2	Y	7	191	1			78
							8	9									
03		3193 X	1606	-0-	-1587	-0-	216	1	1390	2	Y	-0-					78
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					78
-----																	
MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683																	
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	677	1	3307	2	Y	-0-					11
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	470	1	3335	2	Y	-0-					11
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	471	1	3113	2	Y	-0-					11
02		3136 X	1481	-0-	-1655	-0-	213	1	1268	2	Y	-0-					11
03		4123 X	2257	-0-	-1866	-0-	304	1	1953	2	Y	-0-					11
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11
-----																	
MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647																	
11		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	1221	1	5962	2	Y	-0-					26
12		6200 X	6196	-0-	-4	-0-	766	1	5430	2	Y	-0-					26
01		6200 X	6002	-0-	-198	-0-	788	1	5214	2	Y	-0-					26
02		5488 X	5179	-0-	-309	-0-	746	1	4433	2	Y	-0-					26
03		7409 X	5600	-0-	-1809	-0-	755	1	4845	2	Y	-0-					26
04		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					26



OIL AND GAS DIVISION

WEST ALTO (JAMES LIME)  
CRESCENT PASS ENERGY, LLC  
YORK

96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE  
189405  
WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

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

WHELAN (COTTON VALLEY)  
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.  
ALLBRIGHT

96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
030584  
WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	837	2	189	9	N	172	181	1			145
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1197	2	190	9	N	173	168	1			150
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1197	2	223	9	N	203	169	1			184
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1197	2	158	9	N	144	168	1			160
03	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	961	2	212	9	N	193	169	1			184
04	1380 N	887	-0-	-493	-0-	777	2	110	9	N	100	168	1			116

ENERQUEST CORPORATION  
WATTS GAS UNIT 1

252059  
WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

ROSE CITY RESOURCES, LLC  
WATSON HEIRS

727892  
WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1440 X	1252	-0-	-188	-0-	1216	1	36	9	N	33					71
12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1182	1	39	9	N	35					106
01	1550 X	1026	-0-	-524	-0-	976	1	50	9	N	45					151
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	796	1	46	9	N	42					193
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	921	1	37	9	N	34	194	1			33
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20					53

XTO ENERGY INC.  
LEDBETTER-JONES

945936  
WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY

WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 NEWMAN CORPORATION 607030  
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

11	390	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	403	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854

*11	2310	112	-0-	-2198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	2387	103	-0-	-2284	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*01	2387	90	-0-	-2297	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	2156	100	-0-	-2056	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04		1620 N	413	-0-	-1207	-0-	413	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

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

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

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

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

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

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KNOX, DEE		WELL #: 2		RRCID -> 044423		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KNOX, D. & E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 044717		COMPL. DATE 07/13/1999				TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILSON, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 044770		COMPL. DATE 09/07/2000				TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-			-0-
-----														
MORRIS, O. E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 045172		COMPL. DATE 05/15/1968				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUNN, H. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 047934		COMPL. DATE 01/26/1970				TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 082870		COMPL. DATE 08/14/1998				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401				
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
01	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
03	1271 X	746	-0-	-525	-0-	746	3			N	-0-			-0-
*04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
-----														
PEAL, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 087004		COMPL. DATE 10/16/1998				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----											
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEDBETTER-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	087343	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7480 - 8627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
12		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-		-0-
01		2418 N	2348	-0-	-70	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
02		2184 N	1787	-0-	-397	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
03		2418 N	1512	-0-	-906	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
04		2280 N	1904	-0-	-376	-0-	1904 3	N	-0-		-0-
-----											
DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	087538	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 7463 - 7714
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02		392 N	278	-0-	-114	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03		434 N	261	-0-	-173	-0-	261 3	N	-0-		-0-
04		360 N	264	-0-	-96	-0-	264 3	N	-0-		-0-
-----											
DUNN, H. A. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	089949	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 - 9068
11		2220 N	940	-0-	-1280	-0-	940 3	N	-0-		-0-
12		2294 N	1167	-0-	-1127	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
01		1953 N	735	-0-	-1218	-0-	735 3	N	-0-		-0-
02		868 N	220	-0-	-648	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03		1178 N	7	-0-	-1171	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
-----											
GEORGE, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	090849	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7522 - 8652
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-
01		372 N	290	-0-	-82	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
04		270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3	N	-0-		-0-
-----											
KNOX, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	091562	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7702 - 8572
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CROCKETT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	093813	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7365 - 8425
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
GEORGE, J. T.		WELL #:		3	RRCID ->	096275	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7406 - 8687
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNOX, DEE		WELL #: 4		RRCID -> 096504		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----												
HUGHES, DELLA		WELL #: 4		RRCID -> 097211		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEDBETTER-JONES		WELL #: 3		RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
-----												
DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349				
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596 3		N	-0-			-0-
03	775 N	605	-0-	-170	-0-	605 3		N	-0-			-0-
04	750 N	335	-0-	-415	-0-	335 3		N	-0-			-0-
-----												
HUGHES, DELLA		WELL #: 5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COOK, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103				
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03	527 N	390	-0-	-137	-0-	390 3		N	-0-			-0-
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	385 3		N	-0-			-0-
-----												
ONEY, HENRY		WELL #: 2 L		RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036																	
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1792	-0-	-560	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635																	
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-

-----													
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----													
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
*04		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	3			-0-	-0-
-----													
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----													
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123													
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			-0-	-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			-0-	-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			-0-	-0-
02		448 N	404	-0-	-44	-0-	-0-	404	3			-0-	-0-
03		496 N	341	-0-	-155	-0-	-0-	341	3			-0-	-0-
04		480 N	315	-0-	-165	-0-	-0-	315	3			-0-	-0-
-----													
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----													
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----													
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----													
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-



WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618																	
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04		150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107																	
11		750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04		660 N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
-----																	
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084																	
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01		930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02		840 N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04		840 N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236																	
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03		1085 N	285	-0-	-800	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04		1050 N	626	-0-	-424	-0-	626	3			N	-0-					-0-

-----																	
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128																	
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742																	
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2101	-0-	-1030	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1180	-0-	-2150	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028																	
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1257	-0-	-283	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1183	-0-	-347	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632																	
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119																	
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
-----																	
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602																	
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
-----																	
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNOX, M.L.		WELL #:		5	RRCID ->	156195	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 7483 - 8270	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KNOX, M.L.		WELL #:		7	RRCID ->	161744	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	8802	PERF. 7353 - 8608	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KNOX, M.L.		WELL #:		8	RRCID ->	165143	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7460 - 8023	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 3			N	-0-		-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3			N	-0-		-0-
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 3			N	-0-		-0-
-----												
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	165949	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7429 - 8113	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KNOX, DEE		WELL #:		9	RRCID ->	171372	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7475 - 9006	
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3			N	-0-		-0-
12	3441 X	1868	-0-	-1573	-0-	1868 3			N	-0-		-0-
01	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	3142 3			N	-0-		-0-
02	3108 X	3021	-0-	-87	-0-	3021 3			N	-0-		-0-
03	2883 X	2143	-0-	-740	-0-	2143 3			N	-0-		-0-
04	3030 X	1445	-0-	-1585	-0-	1445 3			N	-0-		-0-
-----												
HUGHES, DELLA		WELL #:		11	RRCID ->	172300	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7319 - 9057	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	172306	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7388 - 7756	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HUGHES, DELLA		WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	3	N	-0-		-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-		-0-
-----											
LEDBETTER-JONES		WELL #: 5		RRCID -> 172655		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074			
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-		-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1025	-0-	-355	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
-----											
HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 5		RRCID -> 172766		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502			
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-		-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		-0-
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-
-----											
KNOX, DEE		WELL #: 10		RRCID -> 174549		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HUGHES, DELLA		WELL #: 12		RRCID -> 174576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490			
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-
02	812 N	653	-0-	-159	-0-	653	3	N	-0-		-0-
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	3	N	-0-		-0-
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
-----											
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PEAL, A. H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639																	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02		504 N	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03		558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04		510 N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
-----																	
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856										
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BASA RESOURCES, INC. 053974										
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806										
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	19
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	19
01	434	N	12	-0-	-422	-0-	12 2	N	-0-	19
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44 2	N	-0-	19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	19
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	19
-----										
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797										
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
-----										
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11		180 N	7	-0-	-173	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			2
01		T. A.	200	-0-	200	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
02		T. A.	128	-0-	128	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	1			2
03		T. A.	9	-0-	9	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1			2
04		T. A.	114	-0-	114	-0-	451	2	112	2	Y	2	2	1			2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	14	1			15
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	13	1			16
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	Y	14	16	1			14
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	Y	15	11	1			18
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	17	1			15
*04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	Y	15	17	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

11		1680 N	1464	-0-	-216	-0-	1444	2	20	9	Y	18	17	1			17
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	Y	17	15	1			19
01		1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1500	2	18	9	Y	16	18	1			17
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	12	1			20
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	19	1			17
*04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	2	19	9	Y	17	19	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2172	2	22	9	Y	20	19	1			19
12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	Y	19	17	1			21
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	21	1			19
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	Y	18	14	1			23
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	Y	18	22	1			19
*04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	Y	20	22	1			17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

11		540 N	402	-0-	-138	-0-	393	2	9	9	Y	8	7	1			7
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			7
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	7	1			7
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	Y	6	5	1			8
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	Y	7	8	1			7
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7	8	1			6



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	Y	9	9	1		9	
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	8	1		10	
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	981	2	10	9	Y	9	10	1		9	
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	7	1		11	
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	2	10	9	Y	9	11	1		9	
*04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	11	1		8	
-----																	
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675																	
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	Y	15	14	1		14	
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1		15	
01		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1504	2	15	9	Y	14	15	1		14	
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	2	14	9	Y	13	10	1		17	
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	16	1		14	
*04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1458	2	15	9	Y	14	16	1		12	
-----																	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600																	
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	862	2	11	9	Y	10	10	1		10	
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	9	1		11	
01		930 N	776	-0-	-154	-0-	765	2	11	9	Y	10	11	1		10	
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	Y	9	7	1		12	
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	Y	10	12	1		10	
*04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	Y	11	12	1		9	
-----																	
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702																	
11		1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1477	2	13	9	Y	12	12	1		12	
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1714	2	14	9	Y	13	11	1		14	
01		1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1454	2	12	9	Y	11	13	1		12	
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	Y	12	9	1		15	
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	Y	11	14	1		12	
*04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	2	14	9	Y	13	14	1		11	
-----																	
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882																	
11		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1603	2	22	9	Y	20	19	1		19	
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	2	21	9	Y	19	17	1		21	
01		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1641	2	20	9	Y	18	20	1		19	
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1368	2	20	9	Y	18	14	1		23	
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	22	1		19	
*04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	20	22	1		17	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576																	
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2301	2	25	9	Y	23	22	1			22
12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	Y	22	20	1			24
01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2458	2	23	9	Y	21	23	1			22
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1989	2	22	9	Y	20	16	1			26
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	25	1			22
*04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2211	2	25	9	Y	23	25	1			20
-----																	
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	26	-0-	-0-	26	26	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-					-0-
*04		26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822																	
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			1
-----																	
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783																	
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2370	2	18	9	Y	16	15	1			15
12		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	Y	15	13	1			17
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2180	2	15	9	Y	14	16	1			15
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	Y	14	11	1			18
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2504	2	15	9	Y	14	17	1			15
*04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15	17	1			13
-----																	
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868																	
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946																	
11		1920 N	1668	-0-	-252	-0-	1646	2	22	9	Y	20	19	1			19
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	19	17	1			21
01		1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1517	2	21	9	Y	19	21	1			19
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	18	14	1			23
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1677	2	20	9	Y	18	22	1			19
*04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1585	2	22	9	Y	20	22	1			17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	27 X		5	-0-	-22	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

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

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

11	2160 N	1572	-0-	-588	-0-	-0-	1547	2	25	9	Y	23	22	1	23
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	25	9	Y	23	21	1	25
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	Y	22	24	1	23
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	17	1	28
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21	26	1	23
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	Y	24	26	1	21

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10	9	1	9
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	1	10
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	-0-	911	2	9	9	Y	8	9	1	9
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8	6	1	11
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	10	1	9
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9	10	1	8

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1	2
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	1	2
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1	2
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1	2
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1	2

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

11	1680 N	1146	-0-	-534	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	14	1	14
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	13	1	16
01	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	-0-	1585	2	14	9	Y	13	15	1	14
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	Y	15	11	1	18
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	17	1	14
*04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2	18	9	Y	16	17	1	13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887																	
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	Y	12	12	1			12
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	2	14	9	Y	13	11	1			14
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	13	1			12
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	Y	12	9	1			15
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612	2	12	9	Y	11	14	1			12
*04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	14	1			11
-----																	
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957																	
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1284	2	14	9	Y	13	12	1			12
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	Y	13	11	1			14
01		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1229	2	12	9	Y	11	13	1			12
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	12	9	1			15
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11	14	1			12
*04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	Y	13	14	1			11
-----																	
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958																	
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	10	1			10
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	Y	11	9	1			12
01		992 N	841	-0-	-151	-0-	831	2	10	9	Y	9	11	1			10
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11	8	1			13
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	12	1			10
*04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	11	12	1			9
-----																	
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980																	
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	2	22	9	Y	20	19	1			19
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	Y	19	17	1			21
01		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2012	2	20	9	Y	18	20	1			19
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20	9	Y	18	14	1			23
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1960	2	20	9	Y	18	22	1			19
*04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1889	2	22	9	Y	20	22	1			17
-----																	
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	10	1
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2		3
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1		6
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5		11
-----														
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638														
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720														
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		-0-
-----														
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892														
11		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	999	2	9	9	Y	8	8	1
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	7	1
01		1116 N	958	-0-	-158	-0-	949	2	9	9	Y	8	9	1
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	6	1
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	10	1
*04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1
-----														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763														
11		540 N	440	-0-	-100	-0-	433	2	7	9	Y	6	5	1
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4	4	1
01		T. A.	575	-0-	575	575	569	2	6	9	Y	5	5	1
02		T. A.	332	-0-	332	907	328	2	4	9	Y	4	3	1
03		T. A.	461	-0-	461	1368	457	2	4	9	Y	4	5	1
04		T. A.	191	-0-	191	1559	187	2	4	9	Y	4	5	1
-----														
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915														
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	Y	15	15	1
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	14	1
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14	16	1
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	11	1
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	18	1
*04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	Y	17	18	1
-----														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844														
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	11	1
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	10	1
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1138	2	12	9	Y	11	12	1
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	8	1
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11	13	1
*04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	Y	12	13	1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12 9	Y	11	10 1	11
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12 9	Y	11	10 1	12
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	2	10 9	Y	9	11 1	10
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	673	2	12 9	Y	11	8 1	13
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11 9	Y	10	12 1	11
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12 9	Y	11	12 1	10
-----												
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772												
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1	-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	7 1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	8 1	8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6 1	9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2021												
-----												
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748												
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-		-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658												
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	4 1	1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		1
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	134	2	1 9	Y	1		2
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9	Y	1		3
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		3
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1 9	Y	1		4
-----												
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648												
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7 9	Y	6	6 1	6
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7 9	Y	6	5 1	7
01	713 N	513	-0-	-200	-0-	507	2	6 9	Y	5	6 1	6
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6 9	Y	5	4 1	7
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7 9	Y	6	7 1	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	7 1	5
-----												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760												
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23 9	Y	21	20 1	20
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22 9	Y	20	18 1	22
01	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1974	2	21 9	Y	19	21 1	20
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21 9	Y	19	15 1	24
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21 9	Y	19	23 1	20
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1663	2	23 9	Y	21	23 1	18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		141 X	25	-0-	-116	-0-		25	2		Y	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-
01		14B2 EXT	25	-0-	25	25		25	2		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2273	2	14	9	13
12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2277	2	13	9	12
01		2325 N	2077	-0-	-248	-0-		2065	2	12	9	11
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1744	2	13	9	12
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1920	2	13	9	12
*04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1746	2	13	9	12
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894												
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2006	2	15	9	14
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2111	2	17	9	15
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1902	2	14	9	13
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1611	2	15	9	14
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1865	2	15	9	14
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1796	2	18	9	16
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628												
11		1980 N	1903	-0-	-77	-0-		1879	2	24	9	22
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		2070	2	23	9	21
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1868	2	23	9	21
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1438	2	22	9	20
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1805	2	21	9	19
*04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1697	2	24	9	22
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892												
11		840 N	586	-0-	-254	-0-		573	2	13	9	12
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		499	2	12	9	11
01		775 N	472	-0-	-303	-0-		460	2	12	9	11
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-		337	2	11	9	10
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-		353	2	12	9	11
*04		294 N	294	-0-	-0-	-0-		282	2	12	9	11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772 2	11 9	Y	10	10 1	10
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1863 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1487 2	11 9	Y	10	11 1	10
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	976 2	11 9	Y	10	8 1	12
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	916 2	11 9	Y	10	12 1	10
*04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1020 2	12 9	Y	11	12 1	9
-----												
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												
11		3030 X	2811	-0-	-219	-0-	2777 2	34 9	Y	31	29 1	30
12		3069 X	3016	-0-	-53	-0-	2983 2	33 9	Y	30	27 1	33
01		3162 X	2621	-0-	-541	-0-	2590 2	31 9	Y	28	32 1	29
02		2856 X	2200	-0-	-656	-0-	2168 2	32 9	Y	29	22 1	36
03		3162 X	2328	-0-	-834	-0-	2297 2	31 9	Y	28	34 1	30
04		2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2620 2	34 9	Y	31	34 1	27
-----												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2147 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1601 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1582 2	13 9	Y	12	13 1	12
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	Y	12	9 1	15
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147 2	12 9	Y	11	14 1	12
*04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1352 2	14 9	Y	13	14 1	11
-----												
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1784 2	20 9	Y	18	17 1	17
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1859 2	20 9	Y	18	16 1	19
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1760 2	18 9	Y	16	18 1	17
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1396 2	19 9	Y	17	13 1	21
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691 2	18 9	Y	16	20 1	17
*04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1697 2	21 9	Y	19	20 1	16
-----												
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733												
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1583 2	18 9	Y	16	16 1	16
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1634 2	19 9	Y	17	15 1	18
01		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1541 2	18 9	Y	16	18 1	16
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1265 2	18 9	Y	16	12 1	20
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498 2	17 9	Y	15	19 1	16
*04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1598 2	20 9	Y	18	19 1	15
-----												
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640												
11		1170 N	896	-0-	-274	-0-	883 2	13 9	Y	12	12 1	12
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1092 2	14 9	Y	13	11 1	14
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018 2	12 9	Y	11	13 1	12
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	851 2	13 9	Y	12	9 1	15
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1209 2	12 9	Y	11	14 1	12
*04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1043 2	14 9	Y	13	14 1	11



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	2178	-0-	-12	-0-	2155	2	23	9	Y	21	20	1			20
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	Y	20	18	1			22
01	2325 N	2102	-0-	-223	-0-	2081	2	21	9	Y	19	21	1			20
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19	15	1			24
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1928	2	21	9	Y	19	23	1			20
*04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1881	2	23	9	Y	21	23	1			18

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

11	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	1187	2	12	9	Y	11	11	1			11
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13	9	Y	12	10	1			13
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	Y	10	12	1			11
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	2	12	9	Y	11	8	1			14
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	Y	10	13	1			11
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12	13	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

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

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

11	180 N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	1			2
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	4	1			3
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	4	1			3

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

11	420 N	191	-0-	-229	-0-	185	2	6	9	Y	5	5	1			5
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	4	1			6
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	Y	5	6	1			5
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	27	-0-	27	27			27 2		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752												
11		870 N	402	-0-	-468	-0-			388 2	14 9	Y	12
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-			401 2	13 9	Y	11
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-			822 2	13 9	Y	12
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-			634 2	12 9	Y	11
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-			885 2	13 9	Y	12
*04		333 N	333	-0-	-0-	-0-			319 2	14 9	Y	13
-----												
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644												
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			1568 2	18 9	Y	15
12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-			1621 2	15 9	Y	14
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-			1602 2	17 9	Y	15
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			1287 2	15 9	Y	14
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-			1426 2	15 9	Y	14
*04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			1297 2	17 9	Y	15
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715												
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-			2112 2	23 9	Y	21
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			2173 2	23 9	Y	21
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-			2026 2	21 9	Y	19
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-			1610 2	22 9	Y	20
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-			1568 2	22 9	Y	20
*04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			1296 2	24 9	Y	22
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688												
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-			1301 2	4 9	Y	4
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-			544 2	6 9	Y	5
01		589 N	446	-0-	-143	-0-			443 2	3 9	Y	3
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-			313 2	4 9	Y	4
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-			331 2	4 9	Y	4
*04		312 N	312	-0-	-0-	-0-			306 2	6 9	Y	5
-----												
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642												
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2		Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2		Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860																	
11	1530	N	812	-0-	-718	-0-	793	2	19	9	Y	17	16	1			16
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	545	2	18	9	Y	16	14	1			18
01	1364	N	549	-0-	-815	-0-	532	2	17	9	Y	15	17	1			16
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	Y	15	12	1			19
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	Y	15	18	1			16
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	Y	17	18	1			15
-----																	
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704																	
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1282	2	14	9	Y	13	12	1			13
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	Y	12	11	1			14
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1212	2	12	9	Y	11	13	1			12
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	9	1			15
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	Y	12	14	1			13
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	14	1			11
-----																	
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854																	
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	Y	11	11	1			11
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	13	1			11
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	2	13	9	Y	12	13	1			10
-----																	
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646																	
11	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1673	2	22	9	Y	20	19	1			20
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	18	1			22
01	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1544	2	21	9	Y	19	21	1			20
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	15	1			24
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	Y	19	23	1			20
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	2	23	9	Y	21	23	1			18
-----																	
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			5
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			5
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			5
*04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			5
-----															
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779															
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1615	2	15	9	Y	14	13	1	13
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13	12	1	14
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	14	1	13
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	328	2	12	9	Y	11	9	1	15
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	13	15	1	13
*04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	Y	14	15	1	12
-----															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668															
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1	6
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	6	1	7
01		651 N	639	-0-	-12	-0-	632	2	7	9	Y	6	7	1	6
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	Y	7	5	1	8
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	7	1	6
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	Y	7	7	1	6
-----															
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686															
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	829	2	11	9	Y	10	9	1	9
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	8	1	10
01		899 N	843	-0-	-56	-0-	834	2	9	9	Y	8	9	1	9
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	Y	7	6	1	10
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	Y	9	10	1	9
*04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	10	1	8
-----															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666															
11		1620 N	787	-0-	-833	-0-	770	2	17	9	Y	15	15	1	15
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	14	1	17
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1339	2	17	9	Y	15	17	1	15
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15	11	1	19
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	18	1	15
*04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	18	1	14
-----															
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846															
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1	6
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	Y	6	5	1	7
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	6	1	6
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	Y	5	4	1	7
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	Y	6	7	1	6
*04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	Y	6	7	1	5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	929 2	11 9	Y	10	9 1	10
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	975 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		992 N	904	-0-	-88	-0-	895 2	9 9	Y	8	10 1	9
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	764 2	11 9	Y	10	7 1	12
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	863 2	10 9	Y	9	11 1	10
*04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	895 2	11 9	Y	10	11 1	9
-----												
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818												
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1124 2	8 9	Y	7	7 1	7
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 2	8 9	Y	7	6 1	8
01		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1004 2	8 9	Y	7	8 1	7
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	423 2	8 9	Y	7	5 1	9
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	513 2	7 9	Y	6	8 1	7
*04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	594 2	8 9	Y	7	8 1	6
-----												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701												
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	615 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1333 N	631	-0-	-702	-0-	618 2	13 9	Y	12	13 1	12
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	836 2	12 9	Y	11	9 1	14
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	901 2	13 9	Y	12	14 1	12
*04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	932 2	14 9	Y	13	14 1	11
-----												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828												
11		930 N	889	-0-	-41	-0-	879 2	10 9	Y	9	9 1	9
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	939 2	10 9	Y	9	8 1	10
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	980 2	10 9	Y	9	10 1	9
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	788 2	10 9	Y	9	7 1	11
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	870 2	10 9	Y	9	11 1	9
*04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	813 2	11 9	Y	10	11 1	8
-----												
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668												
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1		1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	Y	1		1
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	1 1	-0-
*04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943												
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1199 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1217 2	13 9	Y	12	13 1	12
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	804 2	12 9	Y	11	9 1	14
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1100 2	13 9	Y	12	14 1	12
*04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041 2	13 9	Y	12	13 1	11
-----												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794												
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204 2	13 9	Y	12	12 1	12
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1202 2	14 9	Y	13	11 1	14
01		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1186 2	12 9	Y	11	13 1	12
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062 2	13 9	Y	12	9 1	15
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9	Y	11	14 1	12
*04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1099 2	14 9	Y	13	14 1	11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1168 2	10 9	Y	9	9 1		9
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1277 2	10 9	Y	9	8 1		10
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1178 2	10 9	Y	9	10 1		9
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991 2	10 9	Y	9	7 1		11
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135 2	9 9	Y	8	10 1		9
*04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1159 2	10 9	Y	9	10 1		8
-----													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764													
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1308 2	17 9	Y	15	14 1		15
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1696 2	15 9	Y	14	13 1		16
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1433 2	17 9	Y	15	16 1		15
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1191 2	15 9	Y	14	11 1		18
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509 2	15 9	Y	14	17 1		15
*04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517 2	17 9	Y	15	17 1		13
-----													
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668													
11		1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1699 2	19 9	Y	17	16 1		16
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1589 2	18 9	Y	16	14 1		18
01		1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1579 2	17 9	Y	15	17 1		16
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1214 2	17 9	Y	15	12 1		19
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335 2	17 9	Y	15	18 1		16
*04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1352 2	19 9	Y	17	18 1		15
-----													
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790													
11		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1112 2	12 9	Y	11	10 1		10
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194 2	11 9	Y	10	9 1		11
01		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1153 2	11 9	Y	10	11 1		10
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	957 2	10 9	Y	9	7 1		12
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060 2	10 9	Y	9	11 1		10
*04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042 2	11 9	Y	10	11 1		9
-----													
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918													
11		1020 N	708	-0-	-312	-0-	695 2	13 9	Y	12	11 1		11
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	678 2	12 9	Y	11	10 1		12
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	869 2	12 9	Y	11	12 1		11
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078 2	11 9	Y	10	8 1		13
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481 2	11 9	Y	10	12 1		11
*04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	616 2	12 9	Y	11	12 1		10
-----													
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753													
11		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1304 2	15 9	Y	14	13 1		14
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1329 2	14 9	Y	13	12 1		15
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392 2	14 9	Y	13	15 1		13
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1102 2	14 9	Y	13	10 1		16
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264 2	15 9	Y	14	16 1		14
*04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1185 2	15 9	Y	14	16 1		12
-----													
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730													
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1351 2	18 9	Y	16	169 1		24
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1404 2	32 9	Y	29			53
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1399 2	30 9	Y	27			80
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	851 2	29 9	Y	26			106
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1019 2	23 9	Y	21			127
*04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538 2	41 9	Y	37			164

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	2	15	9	Y	14
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	2	14	9	Y	13
01		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1343	2	14	9	Y	13
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	Y	14
*04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	2	15	9	Y	14
-----												
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704												
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-
01		1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-
*04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-
-----												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720												
11		930 N	828	-0-	-102	-0-	818	2	10	9	Y	9
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9
01		1054 N	832	-0-	-222	-0-	822	2	10	9	Y	9
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	2	10	9	Y	9
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9
*04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	8
-----												
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776												
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	Y	16
01		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	Y	14
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	Y	15
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	2	15	9	Y	14
*04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17
-----												
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751												
11		1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1519	2	17	9	Y	15
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	Y	16
01		1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1562	2	17	9	Y	15
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	Y	15
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15
*04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16
-----												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854												
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	Y	6
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	Y	6
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	Y	7
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	Y	5
*04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7
-----												
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774												
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1394 2	15 9	Y	14	14 1	14
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738 2	17 9	Y	15	13 1	16
01		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	1353 2	14 9	Y	13	15 1	14
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021 2	15 9	Y	14	11 1	17
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193 2	15 9	Y	14	17 1	14
*04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1181 2	18 9	Y	16	17 1	13
-----												
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796												
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284 2	20 9	Y	18	17 1	17
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2214 2	20 9	Y	18	16 1	19
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990 2	18 9	Y	16	18 1	17
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1633 2	19 9	Y	17	13 1	21
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1825 2	18 9	Y	16	20 1	17
*04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1747 2	21 9	Y	19	20 1	16
-----												
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772												
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105 2	11 9	Y	10	10 1	10
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1132 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171 2	11 9	Y	10	11 1	10
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	953 2	10 9	Y	9	7 1	12
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063 2	11 9	Y	10	12 1	10
*04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	789 2	12 9	Y	11	12 1	9
-----												
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782												
11		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1359 2	17 9	Y	15	14 1	14
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1380 2	17 9	Y	15	13 1	16
01		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1412 2	14 9	Y	13	15 1	14
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317 2	14 9	Y	13	10 1	17
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1448 2	14 9	Y	13	16 1	14
*04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493 2	17 9	Y	15	16 1	13
-----												
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818												
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	842 2	14 9	Y	13	12 1	12
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	486 2	13 9	Y	12	11 1	13
01		806 N	480	-0-	-326	-0-	467 2	13 9	Y	12	13 1	12
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	294 2	12 9	Y	11	9 1	14
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	353 2	13 9	Y	12	14 1	12
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	317 2	13 9	Y	12	13 1	11
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608												
11		300 N	232	-0-	-68	-0-	228 2	4 9	Y	4	4 1	4
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 2	6 9	Y	5	4 1	5
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	180 2	3 9	Y	3	4 1	4
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	145 2	4 9	Y	4	3 1	5
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4 9	Y	4	5 1	4
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155 2	6 9	Y	5	5 1	4



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	980 2	12 9	Y	11	10 1	10
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072 2	11 9	Y	10	11 1	10
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	920 2	10 9	Y	9	7 1	12
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	854 2	11 9	Y	10	12 1	10
*04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	743 2	11 9	Y	10	11 1	9
-----												
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839												
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	949 2	10 9	Y	9	9 1	9
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1017 2	11 9	Y	10	9 1	10
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1007 2	10 9	Y	9	10 1	9
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	867 2	10 9	Y	9	7 1	11
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	875 2	10 9	Y	9	11 1	9
*04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	754 2	12 9	Y	11	11 1	9
-----												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742												
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	996 2	12 9	Y	11	10 1	10
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		1023 N	987	-0-	-36	-0-	976 2	11 9	Y	10	11 1	10
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	728 2	10 9	Y	9	7 1	12
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	852 2	11 9	Y	10	12 1	10
*04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	837 2	12 9	Y	11	12 1	9
-----												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674												
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1387 2	15 9	Y	14	13 1	13
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230 2	13 9	Y	12	11 1	14
01		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1116 2	14 9	Y	13	14 1	13
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	814 2	12 9	Y	11	9 1	15
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1076 2	14 9	Y	13	15 1	13
*04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1056 2	15 9	Y	14	15 1	12
-----												
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881												
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	821 2	10 9	Y	9	8 1	8
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 2	9 9	Y	8	7 1	9
01		837 N	753	-0-	-84	-0-	745 2	8 9	Y	7	8 1	8
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	510 2	9 9	Y	8	6 1	10
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	724 2	8 9	Y	7	9 1	8
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	712 2	9 9	Y	8	9 1	7
-----												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664												
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	620 2	7 9	Y	6	5 1	5
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	693 2	4 9	Y	4	4 1	5
01		806 N	613	-0-	-193	-0-	607 2	6 9	Y	5	5 1	5
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460 2	4 9	Y	4	3 1	6
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 2	4 9	Y	4	5 1	5
*04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 2	4 9	Y	4	5 1	4
-----												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644												
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1491 2	14 9	Y	13	13 1	13
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1216 2	15 9	Y	14	12 1	15
01		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1372 2	13 9	Y	12	14 1	13
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084 2	14 9	Y	13	10 1	16
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	Y	12	15 1	13
*04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1177 2	15 9	Y	14	15 1	12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1270	2	12	9	Y	11	11	1	11	
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	Y	12	10	1	13	
01	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1228	2	11	9	Y	10	12	1	11	
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	8	1	14	
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	13	1	11	
*04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	Y	12	13	1	10	

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	17	1	17
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	Y	17	15	1	19
01	1674 N	782	-0-	-892	-0-	764	2	18	9	Y	16	18	1	17
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	12	1	20
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	Y	16	19	1	17
*04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1385	2	19	9	Y	17	19	1	15

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

11	1590 N	905	-0-	-685	-0-	887	2	18	9	Y	16	15	1	15
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	2	17	9	Y	15	13	1	17
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	2	15	9	Y	14	16	1	15
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	Y	14	11	1	18
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	2	15	9	Y	14	17	1	15
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	Y	15	17	1	13

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

11	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1301	2	11	9	Y	10	10	1	10
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	2	11	9	Y	10	9	1	11
01	1302 N	968	-0-	-334	-0-	957	2	11	9	Y	10	11	1	10
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	Y	9	7	1	12
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11	9	Y	10	12	1	10
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	735	2	12	9	Y	11	12	1	9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1001	2	11	9	N	10	10	1	10
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10	9	1	11
01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	954	2	11	9	N	10	11	1	10
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	835	2	10	9	N	9	7	1	12
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10	12	1	10
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	861	2	12	9	N	11	12	1	9

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918														
11	810 N	655	-0-	-155	-0-	57	1	592	3	N	5	91	1	10
12	837 N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-			10
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-			10
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	599	3	6	9	N	5	2	8	13
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	609	3	3	9	N	3			16
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	605	3	2	9	N	2			18
-----														
ELMS OIL COMPANY 250120														
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	639	-0-	639	639	639	639	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	639					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

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

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

11		750 N	617	-0-	-133	-0-	614	2	3	9	N	3						22
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5	23	1				4
01		775 N	773	-0-	-2	-0-	770	2	3	9	N	3						7
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4						11
*03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3						14
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9854 - 13667
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2100 N	1609	-0-	-491	-0-	1609	2	N	-0-			5
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			5
01	2170 N	520	-0-	-1650	-0-	520	2	N	-0-			5
02	2800 N	3054	-0-	254	254	3054	2	N	-0-			5
*03	2546 N	2292	-0-	-254	-0-	2292	2	N	-0-			5
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			5

HIBBARD ENERGY, LP				383757					CNTY: CHEROKEE			
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9776 - 9824
11	780 X	326	-0-	-454	-0-	326	2	N	-0-			60
12	744 X	445	-0-	-299	-0-	445	2	N	-0-			60
01	620 X	288	-0-	-332	-0-	288	2	N	-0-			60
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			60
03	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2	N	-0-			60
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10423 - 13120
11	2730 X	1932	-0-	-798	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	741	-0-	-1956	-0-	741	2	N	-0-			-0-
02	2436 X	1955	-0-	-481	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	1035	-0-	-1662	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
04	1920 X	1553	-0-	-367	-0-	1553	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: CHEROKEE			
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			197
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			197
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			197
02	1008 N	956	-0-	-52	-0-	956	2	N	-0-			197
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	2	9	2	199
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	3	9	3	202

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8864 - 8916
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			218
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			218
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			218
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-			218
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			218
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2	N	-0-			218

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799					CNTY: CHEROKEE			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752
11	DLQ G-10	8660	-0-	8660	31709	8660	2	Y	-0-			22
12	41003 X	9294	-0-	-31709	-0-	9268	2	Y	24	39	1	7
01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9310	2	Y	13			20
02	8204 X	8007	-0-	-197	-0-	7993	2	Y	13			33
*03	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12245	2	Y	16			49
04	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
JONES, ALVIE				WELL #: 3	RRCID -> 276298	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8520	-		8695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			-0-
03	341 N	186	-0-	-155	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #: 2	RRCID -> 201264	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8633	-		10702	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
THOMPSON, CHARLIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 273864	COMPL. DATE 03/29/2014	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9913	-		10622	
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2033 2	36 9	N	33			192
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2193 2	17 9	N	15	5 8		202
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1381 2	66 9	N	60	180 1		82
02	1932 N	1317	-0-	-615	-0-	1315 2	2 9	N	2	2 8		82
03	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1841 2	28 9	N	25	3 8		104
04	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1229 2	14 9	N	13	13 8		104
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
DUPLICHAIR				WELL #: 1	RRCID -> 087169	COMPL. DATE 02/02/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9730	-		10072	
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			47
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728 2	9 9	N	8			55
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	862 2	13 9	N	12			67
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			67
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	563 2	150 9	N	136	103 1		100
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			100
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2				WELL #: 2	RRCID -> 089097	COMPL. DATE 07/04/1981	TOTAL DEPTH 11115	PERF. 9838	-		10454	
11	DLQ G-10	470	-0-	470	1910	467 2	3 9	Y	3			21
12	2332 N	422	-0-	-1910	-0-	420 2	2 9	Y	2	20 1		3
01	682 N	392	-0-	-290	-0-	388 2	4 9	Y	4			7
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359 2	3 9	Y	3			10
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 2	4 9	Y	4			14
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			14
WHITEMAN DECKER GU #1				WELL #: 2	RRCID -> 089883	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10194	-		10393	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
02		224 N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-				-0-
03		310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1108					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	285	-0-	285	1393	285	2			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1393					Y	-0-				-0-
02		1393 X	-0-	-0-	-1393	-0-					Y	-0-				-0-
03		279 X	45	-0-	-234	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
04		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				5
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				5
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				5
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				5
*03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15				20
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	497	-0-	497	1184	497	2			Y	-0-				-0-
02		1567 X	383	-0-	-1184	-0-	383	2			Y	-0-				-0-
03		682 X	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
04		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-				11
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-				11
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				11
02		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	1390	2			N	-0-				11
*03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	4	5		7
04		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				7

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				2
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				2
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-				2
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1				3
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7				10
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				10

-----												
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	11587	2880	2		Y	-0-	22
12		14657 X	3070	-0-	-11587	-0-	3068	2	2	9	Y	4
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2958	2	3	9	Y	7
02		2688 N	2610	-0-	-78	-0-	2607	2	3	9	Y	10
*03		3100 N	4016	-0-	916	916	4013	2	3	9	Y	13
04		2880 N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	13
-----												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554												
11		2160 N	1973	-0-	-187	-0-	1973	2		N	-0-	13
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	13
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-	13
02		1848 N	1110	-0-	-738	-0-	1110	2		N	-0-	13
03		2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1806	2	2	9	N	15
04		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT	15
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486												
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	2
-----												
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492												
11		2190 X	1173	-0-	-1017	-0-	1173	2		N	-0-	53
12		2263 X	1169	-0-	-1094	-0-	1169	2		N	-0-	53
01		1860 X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2		N	-0-	53
02		1680 X	671	-0-	-1009	-0-	671	2		N	-0-	53
03		1581 X	716	-0-	-865	-0-	716	2		N	-0-	47
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT	47
-----												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594												
11	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	6316	1814	2	2	9	Y	15
12		3000 N	1956	-0-	-1044	5272	1956	2		Y	-0-	15
01		3100 N	1404	-0-	-1696	3576	1404	2		Y	-0-	15
02		2800 N	1181	-0-	-1619	1957	1175	2	6	9	Y	20
*03		3079 N	1122	-0-	-1957	-0-	1121	2	1	9	Y	21
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT	21
-----												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4838	2	2	9	N	2
01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4709	2	7	9	N	8
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2613	2	44	9	N	48
03		4836 X	1597	-0-	-3239	-0-	1597	2			N	48
04		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	48
-----												
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519												
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	8
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	8
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	8
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	8
*03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-	5
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	5



WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47		47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748														
11	DLQ G-10	1103	-0-	1103	5598	1103	2				Y	-0-		11
12	3000 N	1389	-0-	-1611	3987	1366	2	23	9		Y	21		32
01	3100 N	1422	-0-	-1678	2309	1421	2	1	9		Y	1		33
02	2800 N	1341	-0-	-1459	850	1341	2				Y	-0-		33
*03	2279 N	1429	-0-	-850	-0-	1426	2	3	9		Y	3		36
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT		36
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710														
11	DLQ G-10	2804	-0-	2804	13269	2804	2				Y	-0-		22
12	17520 X	4251	-0-	-13269	-0-	4251	2				Y	-0-	19 1	3
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2	9		Y	2		5
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9		Y	1		6
*03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2				Y	-0-		6
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-						Y	NO RPT		6
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150														
11	DLQ G-10	878	-0-	878	2754	876	2	2	9		Y	2		16
12	3000 N	757	-0-	-2243	511	757	2				Y	-0-		16
01	1313 N	802	-0-	-511	-0-	802	2				Y	-0-		16
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	701	2	1	9		Y	1		17
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				Y	-0-	2 5	15
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT		15
-----														
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746														
11	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351	2				N	-0-		23
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2				N	-0-		23
01	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1283	2	2	9		N	2		25
02	1288 N	1122	-0-	-166	-0-	1122	2				N	-0-		25
03	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9		N	2		27
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						N	NO RPT		27
-----														
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574														
11	DLQ G-10	2552	-0-	2552	10005	2552	2				Y	-0-		28
12	12486 X	2481	-0-	-10005	-0-	2477	2	4	9		Y	4		32
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9		Y	1		33
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2				Y	-0-		33
03	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2553	2	2	9		Y	2		35
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						Y	NO RPT		35

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995										TOTAL DEPTH	PERF.		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	347	-0-	347	3173	347 2			Y	-0-		14
12		3000 N	649	-0-	-2351	822	649 2			Y	-0-		14
01		2743 N	1921	-0-	-822	-0-	1915 2	6 9		Y	5		19
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1729 2	3 9		Y	3		22
*03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			Y	-0-		22
04		270 N NO RPT		-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		22
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL DEPTH	PERF.		
11	DLQ	G-10	1839	-0-	1839	6180	1833 2	6 9		Y	5		23
12		3000 N	1739	-0-	-1261	4919	1725 2	14 9		Y	13		36
01		3100 N	1822	-0-	-1278	3641	1822 2			Y	-0-		36
02		2800 N	1356	-0-	-1444	2197	1352 2	4 9		Y	4		40
*03		3100 N	1406	-0-	-1694	503	1391 2	15 9		Y	14		54
04		1770 N NO RPT		-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT		54
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	PERF.		
11	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	4411	1085 2			Y	-0-		24
12		3000 N	1144	-0-	-1856	2555	1144 2			Y	-0-	22 1	2
01		3100 N	1338	-0-	-1762	793	1336 2	2 9		Y	2		4
02		2028 N	1235	-0-	-793	-0-	1234 2	1 9		Y	1		5
*03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			Y	-0-	1 5	4
04		1260 N NO RPT		-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		4
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996										TOTAL DEPTH	PERF.		
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-		17
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-		17
01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2			N	-0-		17
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-		17
03		403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2			N	-0-		17
04		210 N NO RPT		-0-	-210	-0-				N	NO RPT		17
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996										TOTAL DEPTH	PERF.		
11		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996										TOTAL DEPTH	PERF.		
11		1020 N	811	-0-	-209	-0-	811 2			N	-0-		-0-
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	910 2	80 9		N	73		73
01		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945 2			N	-0-		73
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-		73
*03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1091 2	8 9		N	7		80
04		900 N NO RPT		-0-	-900	-0-				N	NO RPT		80
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996										TOTAL DEPTH	PERF.		
11	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	3840	1264 2			Y	-0-		24
12		3000 N	1295	-0-	-1705	2135	1295 2			Y	-0-	21 1	3
01		3100 N	1273	-0-	-1827	308	1273 2			Y	-0-		3
02		1472 N	1164	-0-	-308	-0-	1164 2			Y	-0-		3
*03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2			Y	-0-	2 5	1
04		840 N NO RPT		-0-	-840	-0-				Y	NO RPT		1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N		25	-0-	-5		25	2		N	-0-					-0-
12		916 N		916	-0-	-0-		892	2	24	9	N	22				22
01		985 N		985	-0-	-0-		985	2		N	-0-					22
02		842 N		842	-0-	-0-		842	2		N	-0-					22
*03		1250 N		1250	-0-	-0-		1238	2	12	9	N	11				33
04		150 N	NO RPT		-0-	-150					N	NO RPT					33

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

11		2079 N		2079	-0-	-0-		2077	2	2	9	N	2				17
12		2451 N		2451	-0-	-0-		2448	2	3	9	N	3				20
01		2085 N		2085	-0-	-0-		2085	2		N	-0-					20
02		2080 N		2080	-0-	-0-		2080	2		N	-0-					20
*03		2236 N		2236	-0-	-0-		2212	2	24	9	N	22				42
04		1440 N	NO RPT		-0-	-1440					N	NO RPT					42

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

11		941 N		941	-0-	-0-		941	2		N	-0-					60
12		1006 N		1006	-0-	-0-		1004	2	2	9	N	2				62
01		999 N		999	-0-	-0-		999	2		N	-0-					62
02		820 N		820	-0-	-0-		820	2		N	-0-					62
*03		1007 N		1007	-0-	-0-		1007	2		N	-0-					62
04		870 N	NO RPT		-0-	-870					N	NO RPT					62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

11	DLQ	G-10		774	-0-	774		3624	773	2	1	9	Y	1			25
12		3000 N		931	-0-	-2069		1555	912	2	19	9	Y	17			42
01		2000 N		445	-0-	-1555		-1555	445	2		Y	-0-				42
02		728 N		382	-0-	-346		-0-	382	2		Y	-0-				42
03		930 N		533	-0-	-397		-0-	514	2	19	9	Y	17			59
04		420 N	NO RPT		-0-	-420		-0-				Y	NO RPT				59

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

11	DLQ	G-10		1760	-0-	1760		5528	1759	2	1	9	Y	1			25
12		3000 N		1660	-0-	-1340		4188	1660	2		Y	-0-				25
01		3100 N		1685	-0-	-1415		2773	1683	2	2	9	Y	2			27
02		2800 N		1319	-0-	-1481		1292	1318	2	1	9	Y	1			28
*03		2932 N		1640	-0-	-1292		-0-	1640	2		Y	-0-		3	5	25
04		1620 N	NO RPT		-0-	-1620		-0-				Y	NO RPT				25

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

11	DLQ	G-10		19	-0-	19		139	19	2		Y	-0-				1
12	DLQ	G-10		111	-0-	111		250	108	2	3	9	Y	3			4
01	DLQ	G-10		27	-0-	27		277	27	2		Y	-0-				4
02		396 N		119	-0-	-277		-0-	119	2		Y	-0-				4
03		124 N		-0-	-0-	-124		-0-				Y	-0-				4
04		30 N	NO RPT		-0-	-30		-0-				Y	NO RPT				4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	121	42	2		Y	-0-		1
12		146 N	25	-0-	-121	-0-	24	2	1	9	Y	1	2
01		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-	2
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	2
04		2 N NO RPT		-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	2
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	87					N	NO RPT	-0-
-----													
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732													
11	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	129	-0-	129	355	122	2	7	9	Y	6	1
01	14B2	EXT	115	-0-	115	470	111	2	4	9	Y	4	5
02		535 N	65	-0-	-470	-0-	59	2	6	9	Y	5	10
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	42	2	7	9	Y	6	16
04		90 N NO RPT		-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	16
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10017 - 10816													
11	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	7804	1481	2			Y	-0-	14
12		3000 N	2592	-0-	-408	7396	2579	2	13	9	Y	12	26
01		3100 N	2271	-0-	-829	6567	2271	2			Y	-0-	26
02		2800 N	1470	-0-	-1330	5237	1470	2			Y	-0-	26
*03		3100 N	1816	-0-	-1284	3953	1816	2			Y	-0-	26
04		2190 N NO RPT		-0-	-2190	1763					Y	NO RPT	26
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711													
11		480 N	170	-0-	-310	-0-	170	2			N	-0-	-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-	-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
04		330 N NO RPT		-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590													
11	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	8386	2186	2	2	9	Y	2	22
12		3000 N	2433	-0-	-567	7819	2429	2	4	9	Y	4	4
01		3100 N	2062	-0-	-1038	6781	2058	2	4	9	Y	4	8
02		2800 N	2168	-0-	-632	6149	2164	2	4	9	Y	4	12
*03		3100 N	2969	-0-	-131	6018	2965	2	4	9	Y	4	16
04		2010 N NO RPT		-0-	-2010	4008					Y	NO RPT	16
-----													
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409													
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-	1
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	Y	8	1
01		1271 N	599	-0-	-672	-0-	592	2	7	9	Y	6	7
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	541	2	6	9	Y	5	12
*03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	20
04		570 N NO RPT		-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9952 - 10774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	183	-0-	183	929	183	2			Y	-0-					13
12	1124 N	195	-0-	-929	-0-	195	2			Y	-0-					13
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					13
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					13
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH 10926	PERF.10134 - 10722					
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					5
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					5
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					5
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					5
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					5
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					5
-----																
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 11043	PERF.10098 - 10944					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9610 - 10732					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH 10990	PERF. 6168 - 6178					
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	N	2					30
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					35
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	2	2	9	N	2					37
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					38
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					42
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					42
-----																
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006										TOTAL DEPTH 10770	PERF.10138 - 10394					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006										TOTAL DEPTH 11056	PERF. 9786 - 10392					
11	14B2 EXT	296	-0-	296	296	296	2			N	-0-					-0-
12	715 X	419	-0-	-296	-0-	388	2	31	9	N	28					28
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					28
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					28
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	224184	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10156 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		28
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		28
01		1085 N	575	-0-	-510	-0-	575 2		N	-0-		28
02		980 N	396	-0-	-584	-0-	396 2		N	-0-		28
03		1085 N	292	-0-	-793	-0-	290 2	2 9	N	2		30
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		30

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089046	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9914 - 10315	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	094982	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9896 - 9907	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099463	COMPL. DATE	12/30/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9908 - 10065	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168096	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9903 - 10842	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168097	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9845 - 10717	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169386	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9854 - 10698		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
-----														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169389	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9858 - 10686		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
-----														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9948 - 10624		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10097 - 10935		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
-----														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10119 - 10986		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	-0-			69
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	227	1	13	2	Y	-0-			69
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-			69
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			69
*03	DLQ G-10	36	-0-	36	77	36	2			Y	-0-			69
*04	DLQ G-10	34	-0-	34	111	34	2			Y	-0-			69
-----														
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	9969 - 11028		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	9984 - 11976		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519					N	-0-			-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-			2380	2	22	9	N	20	20
02	1578	X	1578	-0-	-0-			1578	2			N	-0-	20
03	2707	X	2707	-0-	-0-			2707	2			N	-0-	20
*04	1470	X	368	-0-	-1102			361	2	7	9	N	6	6 8 20
-----														
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184		
11	378	N	378	-0-	-0-			378	2			N	-0-	8
12	392	N	392	-0-	-0-			392	2			N	-0-	8
01	403	N	367	-0-	-36			367	2			N	-0-	8
02	364	N	317	-0-	-47			317	2			N	-0-	8
03	403	N	345	-0-	-58			345	2			N	-0-	8
*04	1010	N	1010	-0-	-0-			1010	2			N	-0-	8
-----														
HUGGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564		
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-			2227	2	2	9	N	2	8 -0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID -> 177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 X	265	-0-	-125	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	403 X	177	-0-	-226	-0-	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135	2135	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	811	-0-	811	2946	811	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	400	-0-	400	3346	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID -> 179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TEMPLE-INLAND B		WELL #:		1	RRCID -> 180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
TEMPLE-INLAND C		WELL #:		1	RRCID -> 181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID -> 182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152	
11	510 N	44	-0-	-466	-0-	44	2	Y	-0-	27	27
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	27	27
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	27	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	27
-----											
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE										
HIBBARD ENERGY, LP 383757										
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-
04		150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-
-----										
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773										
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-
-----										
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896										
11		1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2	N	-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-
02		1148 N	1120	-0-	-28	-0-	1120	2	N	-0-
*03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-
04		1410 N	847	-0-	-563	-0-	834	2	N	-0-
-----										
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778										
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-
*03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-
*04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-
-----										
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756										
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-
*03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-
-----										
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624										
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-
04		510 N	200	-0-	-310	-0-	200	2	N	-0-
-----										
FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847										
11		450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-
01		496 N	178	-0-	-318	-0-	178	2	N	-0-
02		308 N	160	-0-	-148	-0-	160	2	N	-0-
*03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-

-----															
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757															
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828															
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
*03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
*04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12	12	8	-0-
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570															
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3			217
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2			219
01		465 N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-			219
02		448 N	125	-0-	-323	-0-	125	2			N	-0-			219
03		310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-			219
04		150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-			219
-----															
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577															
11		720 N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-			72
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	211	1	618	2	N	-0-			72
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			72
02		588 N	398	-0-	-190	-0-	398	2			N	-0-			72
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			72
*04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			72

-----														
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. 945936														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-		-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-		-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-		-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	103	1	997	2	Y	-0-		-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	99	1	870	2	Y	-0-		-0-
-----														
HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143														
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
-----														
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958														
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239														
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	662	2	Y	-0-		-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	91	1	778	2	Y	-0-		-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	Y	-0-		-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	84	1	651	2	Y	-0-		-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	73	1	706	2	Y	-0-		-0-
04	840	N	636	-0-	-204	-0-	65	1	571	2	Y	-0-		-0-
-----														
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743														
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	1	1	755	2	Y	-0-		-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	99	1	843	2	Y	-0-		-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-		-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	99	1	770	2	Y	-0-		-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	856	2	Y	-0-		-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	95	1	839	2	Y	-0-		-0-
-----														
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348														
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2		N	-0-			-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2		N	-0-			-0-
-----														
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282														
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	2	1	1403	2	Y	-0-		-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	182	1	1547	2	Y	-0-		-0-
01	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	133	1	1117	2	Y	-0-		-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	189	1	1467	2	Y	-0-		-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	150	1	1445	2	Y	-0-		-0-
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	159	1	1407	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997										TOTAL DEPTH 10953	PERF. 9944 - 10771			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780	N	670	-0-	-110	-0-		1	1	669	2	Y	-0-	-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-		88	1	749	2	Y	-0-	-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-		91	1	761	2	Y	-0-	-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-		87	1	674	2	Y	-0-	-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-		77	1	745	2	Y	-0-	-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-		83	1	730	2	Y	-0-	-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9932 - 10862			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9924 - 10862			
11	570	N	370	-0-	-200	-0-		370	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-		46	1	391	2	Y	-0-	-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-		43	1	360	2	Y	-0-	-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-		40	1	310	2	Y	-0-	-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-		40	1	384	2	Y	-0-	-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-		42	1	371	2	Y	-0-	-0-
-----														
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997										TOTAL DEPTH 10898	PERF. 9894 - 10756			
11	420	N	400	-0-	-20	-0-		400	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-		46	1	391	2	Y	-0-	-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-		44	1	368	2	Y	-0-	-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-		44	1	339	2	Y	-0-	-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-		40	1	382	2	Y	-0-	-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-		41	1	366	2	Y	-0-	-0-
-----														
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997										TOTAL DEPTH 10921	PERF. 9850 - 10767			
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		2	1	1622	2	Y	-0-	-0-
12	2294	N	1592	-0-	-702	-0-		167	1	1425	2	Y	-0-	-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-		278	1	2326	2	Y	-0-	-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		225	1	1741	2	Y	-0-	-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		192	1	1854	2	Y	-0-	-0-
04	2310	N	2070	-0-	-240	-0-		211	1	1859	2	Y	-0-	-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9928 - 10881			
11	1530	N	1286	-0-	-244	-0-		2	1	1284	2	Y	-0-	-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		197	1	1674	2	Y	-0-	-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		215	1	1801	2	Y	-0-	-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		208	1	1613	2	Y	-0-	-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		191	1	1842	2	Y	-0-	-0-
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		189	1	1668	2	Y	-0-	-0-
-----														
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10124 - 10850			
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	620	N	132	-0-	-488	-0-		14	1	118	2	Y	-0-	-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-		34	1	285	2	Y	-0-	-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-		12	1	92	2	Y	-0-	-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-		72	1	692	2	Y	-0-	-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-		36	1	314	2	Y	-0-	-0-

-----														
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	167105	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9888 - 10626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	Y	-0-		-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	106	1	886	2	Y	-0-		-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	137	1	1059	2	Y	-0-		-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-		-0-
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	Y	-0-		-0-
-----														
LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	167290	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10798		
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	1	1	460	2	Y	-0-		-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	Y	-0-		-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	Y	-0-		-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	2	Y	-0-		-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	46	1	443	2	Y	-0-		-0-
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	47	1	417	2	Y	-0-		-0-
-----														
GARDINER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	167886	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9971 - 10838		
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	2	Y	-0-		-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	Y	-0-		-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	Y	-0-		-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-		-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	-0-		-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	168323	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9932 - 10756		
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	2	1	1953	2	Y	-0-		-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	239	1	2033	2	Y	-0-		-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	231	1	1937	2	Y	-0-		-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	234	1	1810	2	Y	-0-		-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	219	1	2110	2	Y	-0-		-0-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	211	1	1863	2	Y	-0-		-0-
-----														
LITTLE		WELL #:		8	RRCID ->	168483	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9814 - 10787		
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2		Y	-0-			55
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	2	Y	-0-		55
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	13	1	109	2	Y	-0-		55
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-		55
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-		55
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-		55
-----														
GARDINER ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	169315	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9948 - 10870		
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-		-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-		-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	-0-		-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-		-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-		-0-
-----														
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180153	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9964 - 10404		
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	1	1	850	2	Y	-0-		-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	117	1	999	2	Y	-0-		-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	2	Y	-0-		-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	2	Y	-0-		-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	102	1	983	2	Y	-0-		-0-
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	108	1	953	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 2	Y	-0-		-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	251 2	Y	-0-		-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	29 1	226 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 1	253 2	Y	-0-		-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	27 1	242 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835												
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	46 1	393 2	Y	-0-		-0-
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	41 1	339 2	Y	-0-		-0-
02		364 N	204	-0-	-160	-0-	23 1	181 2	Y	-0-		-0-
03		434 N	271	-0-	-163	-0-	25 1	246 2	Y	-0-		-0-
04		360 N	277	-0-	-83	-0-	28 1	249 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835												
11		1290 N	1029	-0-	-261	-0-	1 1	1028 2	Y	-0-		-0-
12		1271 N	1164	-0-	-107	-0-	122 1	1042 2	Y	-0-		-0-
01		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	118 1	988 2	Y	-0-		-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	118 1	914 2	Y	-0-		-0-
03		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	106 1	1020 2	Y	-0-		-0-
*04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111 1	980 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
-----												
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418												
11		2160 N	1922	-0-	-238	-0-	2 1	1920 2	Y	-0-		-0-
12		2232 N	2218	-0-	-14	-0-	233 1	1985 2	Y	-0-		-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	236 1	1978 2	Y	-0-		-0-
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	227 1	1757 2	Y	-0-		-0-
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	214 1	2066 2	Y	-0-		-0-
*04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	224 1	1979 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868												
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	Y	-0-		-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	Y	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	Y	-0-		-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	194 2	Y	-0-		-0-
*04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863												
11		2040 N	2006	-0-	-34	-0-	2 1	2004 2	Y	-0-		-0-
12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	263 1	2242 2	Y	-0-		-0-
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	260 1	2172 2	Y	-0-		-0-
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	231 1	1789 2	Y	-0-		-0-
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219 1	2110 2	Y	-0-		-0-
*04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	249 1	2195 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

11	870 X	452	-0-	-418	-0-	12 1	440 3	Y	-0-	28
12	899 X	512	-0-	-387	-0-	20 1	492 3	Y	-0-	28
01	713 X	322	-0-	-391	-0-	13 1	309 3	Y	-0-	28
02	644 X	486	-0-	-158	-0-	486 3		Y	-0-	28
03	713 X	581	-0-	-132	-0-	581 3		Y	-0-	28
*04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	85 1	545 3	Y	-0-	28

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	10
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	10
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	10
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	10
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 3		Y	-0-	10 1

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

11	180 X	122	-0-	-58	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-	-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-





WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		690 N	548	-0-	-142	-0-	548 3		Y	-0-		7
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 3	1 9	Y	1		8
01		651 N	560	-0-	-91	-0-	559 3	1 9	Y	1	4 1	5
02		504 N	411	-0-	-93	-0-	410 3	1 9	Y	1		6
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-	6 1	-0-
*04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	639 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665												
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2528 3	2 9	Y	2		15
12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2488 3	3 9	Y	3		18
01		2914 N	2565	-0-	-349	-0-	2561 3	4 9	Y	4		22
02		2352 N	2215	-0-	-137	-0-	2212 3	3 9	Y	3	13 1	12
03		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724 3	3 9	Y	3	11 1	4
04		2490 N	2416	-0-	-74	-0-	2413 3	3 9	Y	3		7
-----												
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652												
11		1140 N	664	-0-	-476	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
12		868 N	357	-0-	-511	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
01		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
02		616 N	540	-0-	-76	-0-	540 3		Y	-0-		-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-		-0-
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728												
11		120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		Y	-0-		4
12		155 N	31	-0-	-124	-0-	31 3		Y	-0-		4
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		4
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		4
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		4
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3		Y	-0-	4 1	-0-
-----												
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640												
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1036 3	19 9	N	17		180
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266 3	11 9	N	10		190
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1068 3	11 9	N	10		200
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1074 3	8 9	N	7	149 1	58
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029 3	9 9	N	8		66
*04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152 3	8 9	N	7		73
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903												
11		450 X	402	-0-	-48	-0-	402 3		Y	-0-		2
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-		Y	-0-		2
01		403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3		Y	-0-		2
02		364 N	207	-0-	-157	-0-	207 3		Y	-0-		2
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		2
04		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		Y	-0-	2 1	-0-
-----												
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600												
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		49
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		49
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-		49
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-		49
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		49
*04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	259 3	11 9	N	10		59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 150766		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOLER		WELL #: 1		RRCID -> 151552		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705								
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	833	3	1	9	Y	1	1				-0-
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	670	3	1	9	Y	1	1				-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
04	780 N	643	-0-	-137	-0-	642	3	1	9	Y	1	1				-0-
-----																
STEVENS, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 151984		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 152484		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013								
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
-----																
KILLINGSWORTH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 152930		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646								
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	342	3	3	9	Y	3					36
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3					39
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	374	3	2	9	Y	2					41
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	Y	7					48
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					48
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-	48	1			-0-
-----																
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154081		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656								
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	295	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
-----																
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 10 L		RRCID -> 154259		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600								
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	3	12	9	Y	11					93
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3656	3	9	9	Y	8					101
01	3286 X	3270	-0-	-16	-0-	3257	3	13	9	Y	12					113
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	3	20	9	Y	18					131
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			Y	-0-					131
04	3540 X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			Y	-0-	131	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	157 1	2070 3	Y	1		1
12	2418 X	2191	-0-	-227	-0-	155 1	2036 3	Y	-0-		1
01	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	139 1	1639 3	Y	-0-		1
02	2072 N	1927	-0-	-145	-0-	136 1	1790 3	Y	1	1 1	1
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	168 1	1916 3	Y	-0-		1
*04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	168 1	1802 3	Y	1	2 1	-0-

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-		154
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604 3	6 9	N	5		159
01	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990 3		N	-0-		159
02	1204 N	935	-0-	-269	-0-	935 3		N	-0-		159
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	932 3	7 9	N	6		165
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	960 3	4 9	N	4		169

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2155 3	9 9	Y	8		55
12	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	2122 3	8 9	Y	7		62
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2063 3	9 9	Y	8		70
02	2016 N	1812	-0-	-204	-0-	1804 3	8 9	Y	7	12 1	65
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1925 3	10 9	Y	9		74
04	2010 N	1162	-0-	-848	-0-	1160 3	2 9	Y	2		76

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

11	2100 X	2025	-0-	-75	-0-	239 1	1734 3	Y	47		130
12	2325 X	2082	-0-	-243	-0-	247 1	1787 3	Y	44		174
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	263 1	2013 3	Y	50	113 1	111
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	223 1	1689 3	Y	45		156
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	233 1	1804 3	Y	48	124 1	80
04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	227 1	1788 3	Y	43	43 1	80

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		15
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 3	1 9	Y	1		16
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	9 1	7
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9	Y	1		8
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-	8 1	-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

11	150 N	62	-0-	-88	-0-	61 3	1 9	Y	1		1
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		1
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	1 1	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576 3	12 9	Y	11		51
12		930 N	688	-0-	-242	-0-	680 3	8 9	Y	7		58
01		1829 N	443	-0-	-1386	-0-	431 3	12 9	Y	11		69
02		1484 N	138	-0-	-1346	-0-	136 3	2 9	Y	2		71
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		71
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		Y	-0-	71 1	-0-
-----												
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676												
11		1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1444 3	10 9	Y	9		81
12		1798 N	1479	-0-	-319	-0-	1469 3	10 9	Y	9		90
01		1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1421 3	11 9	Y	10		100
02		1344 N	1286	-0-	-58	-0-	1278 3	8 9	Y	7	17 1	90
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1385 3	12 9	Y	11		101
04		1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1329 3	6 9	Y	5		106
-----												
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720												
11		3810 X	2241	-0-	-1569	-0-	125 1	2097 3	N	17	2 8	124
12		2201 X	933	-0-	-1268	-0-	108 1	816 3	N	8		132
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	233 1	3285 3	N	25		157
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	303 1	3443 3	N	20	3 8	174
03		2325 X	1879	-0-	-446	-0-	125 1	1736 3	N	16	1 8	189
04		3420 X	2125	-0-	-1295	-0-	108 1	1999 3	N	16	3 8	202
-----												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601												
11		870 X	705	-0-	-165	-0-	705 3		Y	-0-		1
12		895 X	895	-0-	-0-	-0-	894 3	1 9	Y	1		2
01		837 X	719	-0-	-118	-0-	719 3		Y	-0-	1 1	1
02		756 X	627	-0-	-129	-0-	626 3	1 9	Y	1		2
03		837 X	714	-0-	-123	-0-	714 3		Y	-0-	2 1	-0-
04		870 X	636	-0-	-234	-0-	635 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
BASA RESOURCES, INC. 053974 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646												
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		Y	-0-		29
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		Y	-0-		29
01		155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		Y	-0-		29
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48 2		Y	-0-		29
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		29
*04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		29
-----												
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738												
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-		18
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		Y	-0-		18
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		18
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		18
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		18
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		Y	-0-		18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2			Y	-0-	8
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-	8
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	8
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-	8
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
-----												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609												
11	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			Y	-0-	4
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-	4
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-	4
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-	4
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
-----												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630												
11	600 X	289	-0-	-311	-0-	289	2			Y	-0-	6
12	620 X	353	-0-	-267	-0-	353	2			Y	-0-	6
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	6
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	6
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
-----												
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690												
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	1
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	1
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
-----												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785												
11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2121	2	14	9	Y	13	13
12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2180	2	15	9	Y	14	15
01	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2039	2	13	9	Y	12	13
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	Y	13	16
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12	13
*04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1975	2	15	9	Y	14	12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
BACLE, A.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183067		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10913 - 11069	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2490 N	2265	-0-	-225	-0-	2235 2	30 9	Y	27	25 1	26
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2214 2	29 9	Y	26	23 1	29
01	2542 N	2154	-0-	-388	-0-	2126 2	28 9	Y	25	28 1	26
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1485 2	26 9	Y	24	19 1	31
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1789 2	28 9	Y	25	30 1	26
*04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2039 2	30 9	Y	27	30 1	23
-----											
TREADAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 188085		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10681 - 10825	
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	52	-0-	52	52	52 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	57	-0-	57	109	56 2	1 9	Y	1		1
03	T. A.	41	-0-	41	150	41 2		Y	-0-	1 1	-0-
04	T. A.	30	-0-	30	180	29 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----											
TREADAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 188087		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10618 - 10786	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TREADAWAY		WELL #: 6		RRCID -> 188759		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 10934		PERF.10670 - 10832	
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2293 2	17 9	Y	15	14 1	15
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2246 2	15 9	Y	14	13 1	16
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2192 2	15 9	Y	14	16 1	14
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1741 2	17 9	Y	15	11 1	18
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1759 2	15 9	Y	14	17 1	15
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1661 2	17 9	Y	15	17 1	13
-----											
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197696		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10622 - 10750	
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	1535 2	21 9	Y	19	18 1	18
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767 2	21 9	Y	19	17 1	20
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1629 2	20 9	Y	18	20 1	18
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366 2	19 9	Y	17	13 1	22
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1337 2	19 9	Y	17	21 1	18
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1337 2	22 9	Y	20	21 1	17
-----											
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206328		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10592 - 10744	
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1900 2	15 9	Y	14	14 1	14
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1622 2	17 9	Y	15	13 1	16
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1779 2	14 9	Y	13	15 1	14
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1282 2	15 9	Y	14	11 1	17
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380 2	15 9	Y	14	17 1	14
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216 2	17 9	Y	15	16 1	13
-----											
WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210526		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10792		PERF.10578 - 10669	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1816	2	21	9	Y	19	18	1	18
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	2	20	9	Y	18	16	1	20
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	17	19	1	18
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	Y	17	13	1	22
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	2	19	9	Y	17	21	1	18
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	21	1	16

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694														
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			93
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			104
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			104

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797														
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2709	2	80	9	N	73	1	8	91
12	2604 X	1601	-0-	-1003	-0-	1580	2	21	9	N	19			110
01	2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	1400	2	64	9	N	58			168
02	2352 X	1825	-0-	-527	-0-	1816	2	9	9	N	8	84	1	92
03	2604 X	2087	-0-	-517	-0-	2053	2	34	9	N	31	83	1	40
*04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2006	2	55	9	N	50			90

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019														
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
12	310 X	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
02	504 N	93	-0-	-411	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-			-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797														
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-			-0-



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	192669	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10884	- 10948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		20
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		20
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		20
02	336 N	82	-0-	-254	-0-	82	2		N	-0-		20
*03	3100 N	4550	-0-	1450	1450	4550	2		N	-0-		20
*04	3000 N	9596	-0-	6596	8046	9596	2		N	-0-		20

CRAWFORD, H.		WELL #:		1	RRCID ->	192921	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10663	- 10794
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		118
12	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-		118
01	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2		N	-0-		118
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	281	2	92 9	N	84		202
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		202
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		202

MCGREDE		WELL #:		1	RRCID ->	195077	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10682	- 10783
11	690 N	47	-0-	-643	-0-	47	2		N	-0-		136
12	620 N	73	-0-	-547	-0-	73	2		N	-0-		136
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		136
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		136
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		136

MCGREDE		WELL #:		2	RRCID ->	198043	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10721	- 10758
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

CRAWFORD, A.		WELL #:		1	RRCID ->	198473	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10644	- 10730
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-		83
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		83
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		83
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		83
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-		83
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2		N	-0-		83

MCKINLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201000	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10650	- 10682
11	27	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406											
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #:	6	RRCID ->	201905	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10432 - 10542
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	

TAYLOR-ANNE		WELL #:	5	RRCID ->	201914	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10466 - 10564	
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	3	17	9	N	15	120
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1082	3	36	9	N	33	153
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1485	3	2	9	N	2	29
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-	29
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-	29
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	3	3	9	N	3	30

CRAWFORD, H.		WELL #:	2	RRCID ->	215135	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10306 - 10554
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CRAWFORD, H.		WELL #:	3	RRCID ->	230201	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10371 - 10710	
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	30
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-	30
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	30
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-	30
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	30
*04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-	30

LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	255954	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14905	PERF.	11020 - 14600	
11	7020 X	6704	-0-	-316	-0-	6660	2	44	9	N	40	140
12	6913 X	6273	-0-	-640	-0-	6272	2	1	9	N	1	141
01	7502 X	6448	-0-	-1054	-0-	6419	2	29	9	N	26	167
02	6776 X	5412	-0-	-1364	-0-	5412	2			N	-0-	167
03	6975 X	1774	-0-	-5201	-0-	1774	2			N	-0-	167
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	63	230

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		FISHER FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	201912	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	8996 - 10550
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2540	2	13	9	N	12	79			
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11	90			
01	2604 N	1814	-0-	-790	-0-	1790	2	24	9	N	22	112			
02	2380 N	2130	-0-	-250	-0-	2130	2			N	-0-	112			
*03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2265	2	41	9	N	37	149			
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2020	2	36	9	N	33	182			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996  
 FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				53
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				53
01	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-				53
02	DLQ	G-10	310	-0-	310	616	310	2			Y	-0-				53
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	944	328	2			Y	-0-				53
04	DLQ	G-10	335	-0-	335	1279	335	2			Y	-0-				53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-				151
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				151
01	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-				151
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	261	127	2			Y	-0-				151
03	DLQ	G-10	138	-0-	138	399	138	2			Y	-0-				151
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	434	25	2	10	9	Y	9				160

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-				43
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				43
01	DLQ	G-10	2353	-0-	2353	2353	2353	2			Y	-0-				43
02	DLQ	G-10	2427	-0-	2427	4780	2427	2			Y	-0-				43
03	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	7290	2510	2			Y	-0-				43
04	DLQ	G-10	2667	-0-	2667	9957	2667	2			Y	-0-				43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

11		2580 X	2246	-0-	-334	-0-	2232	2	14	9	Y	13				108
12		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	Y	10				118
01	DLQ	G-10	2303	-0-	2303	2303	2277	2	26	9	Y	24				142
02	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	4614	2277	2	34	9	Y	31				173
03	DLQ	G-10	2478	-0-	2478	7092	2459	2	19	9	Y	17				190
04	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	9615	2523	2			Y	-0-	103	1		87

COOK EXPLORATION CO. 174337  
 CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

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

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

11		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				165
12		2325 X	1260	-0-	-1065	-0-	1260	2			N	-0-				165
01		2325 X	1384	-0-	-941	-0-	1384	2			N	-0-				165
02		2100 X	882	-0-	-1218	-0-	882	2			N	-0-				165
03		1798 X	1129	-0-	-669	-0-	1129	2			N	-0-				165
04		1350 X	876	-0-	-474	-0-	876	2			N	-0-				165

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 CRATON OPERATING LLC 186717  
 MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7650 X	7514	-0-	-136	-0-	349	1	7075	2	N	82	169 1	184
12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	90	9	7220	2	N	45	166 1	63
01	0 W	6786	-0-	6786	6786	50	9	6387	2	N	87		150
02	0 W	5835	-0-	5835	12621	96	9	5501	2	N	60		210
03	0 W	7609	-0-	7609	20230	66	9	7212	2	N	70	186 1	94
*04	26786 X	6556	-0-	-20230	-0-	77	9	6343	2	N	21		115
						23	9						

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

11	240 N	87	-0-	-153	-0-	8	1	79	3	N	-0-		13
12	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-		13
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-		13
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-		13
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-		13
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-		13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

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

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

11	1590 N	449	-0-	-1141	-0-	80	1	369	3	N	-0-		53
12	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	96	1	1098	3	N	-0-		53
01	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	160	1	841	3	N	-0-		53
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	N	1	1 8	53
						1	9						
03	1209 N	804	-0-	-405	-0-	144	1	660	3	N	-0-		53
*04	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	3	N	4		57
						4	9						

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	N	120		166
						132	9						
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	597	3	143	9	N	130	181 1	115
01	868 N	749	-0-	-119	-0-	632	3	117	9	N	106	1 8	220
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	584	3	108	9	N	98	165 1	153
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	703	3	100	9	N	91	184 1	60
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	553	3	147	9	N	134		194

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689  
 MACKAY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050 X	3087	-0-	-963	-0-	486 1	2590 3	N	10	5 8		155
12	3999 X	2881	-0-	-1118	-0-	11 9	2588 3	N	41	1 8		195
01	3875 X	2513	-0-	-1362	-0-	248 1	2220 3	N	41	181 1	5 8	50
02	3500 X	1713	-0-	-1787	-0-	45 9	1463 3	N	24	1 8		73
03	3472 X	3022	-0-	-450	-0-	224 1	2721 3	N	48	4 8		117
04	3090 X	2946	-0-	-144	-0-	26 9	2665 3	N	37	4 8		150
						248 1						
						53 9						
						41 9						

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

11	360 N	195	-0-	-165	-0-	17 1	176 3	N	2			39
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	2 9	1 9	N	1			40
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	164 3	2 9	N	2			42
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	164 3		N	-0-			42
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	121 3		N	-0-			42
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	N	1			43
						156 3						

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

11	2730 X	2035	-0-	-695	-0-	309 1	1718 3	N	7	3 8		25
12	2201 X	1850	-0-	-351	-0-	8 9	1689 3	N	5			30
01	2728 X	1354	-0-	-1374	-0-	155 1	1192 3	N	11	1 8		40
02	2464 X	1253	-0-	-1211	-0-	12 9	1103 3	N	9	3 8		46
03	2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	140 1	1438 3	N	9	4 8		51
04	2040 X	1814	-0-	-226	-0-	10 9	1650 3	N	13	2 8		62
						155 1						
						10 9						
						14 9						

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																		
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																		
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626																		
11		7440 X	6248	-0-	-1192	-0-	-0-	854	1	5350	3	N	40	3	8			78
								44	9									
12		7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	-0-	372	1	5406	3	N	43					121
								47	9									
01		6913 X	4406	-0-	-2507	-0-	-0-	360	1	4003	3	N	39	2	8			158
								43	9									
02		6048 X	4211	-0-	-1837	-0-	-0-	324	1	3851	3	N	33	3	8			188
								36	9									
03		6603 X	5199	-0-	-1404	-0-	-0-	372	1	4798	3	N	26	163	1	4	8	47
								29	9									
04		6240 X	4943	-0-	-1297	-0-	-0-	360	1	4536	3	N	43	3	8			87
								47	9									
-----																		
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785																		
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-					28
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					28
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-	295	3			N	-0-					28
02		308 N	281	-0-	-27	-0-	-0-	281	3			N	-0-					28
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					28
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	3			N	-0-					28
-----																		
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																		
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760																		
11		960 N	792	-0-	-168	-0-	-0-	67	1	719	3	N	5					25
								6	9									
12		961 N	887	-0-	-74	-0-	-0-	887	3			N	-0-					25
01		899 N	511	-0-	-388	-0-	-0-	507	3	4	9	N	4	1	8			28
02		728 N	606	-0-	-122	-0-	-0-	606	3			N	-0-					28
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2					30
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	N	2					32
-----																		
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689  
 MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

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

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

11	870 N	622	-0-	-248	-0-	52	1	558	3	N	11	79	1	13
						12	9							
12	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-			13
01	868 N	689	-0-	-179	-0-	687	3	2	9	N	2			15
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	542	3	2	9	N	2	1	8	16
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-			16
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	516	3	1	9	N	1			17

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

11	720 N	39	-0-	-681	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

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

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

11	270 N	118	-0-	-152	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----									
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689									
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3				RRCID -> 156255		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
STINCHCOMB WELL #: 3				RRCID -> 156847		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6				RRCID -> 159360		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5				RRCID -> 160078		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2021									
-----									
DOBY WELL #: 2				RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DOBY WELL #: 4				RRCID -> 185621		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									





WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																	
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		19260 X	17595	-0-	-1665	-0-	1590	1	15843	3	N	147	174	1	26		
							162	9									
12		19251 X	18116	-0-	-1135	-0-	1643	1	16318	3	N	141			167		
							155	9									
01		18910 X	17973	-0-	-937	-0-	1643	1	16140	3	N	173	172	1	168		
							190	9									
02		17080 X	16096	-0-	-984	-0-	1484	1	14426	3	N	169	165	1	172		
							186	9									
03		18197 X	17526	-0-	-671	-0-	1643	1	15726	3	N	143	166	1	149		
							157	9									
04		17610 X	16804	-0-	-806	-0-	1590	1	15053	3	N	146	186	1	109		
							161	9									
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693																	
11		20010 X	18415	-0-	-1595	-0-	827	1	17343	3	N	223	191	1	13	8	177
							245	9									
12		20677 X	18704	-0-	-1973	-0-	865	1	17593	3	N	224	192	1	2	8	207
							246	9									
01		20429 X	17818	-0-	-2611	-0-	867	1	16674	3	N	252	353	1	10	8	96
							277	9									
02		18452 X	15810	-0-	-2642	-0-	834	1	14722	3	N	231	188	1	4	8	135
							254	9									
03		19034 X	17783	-0-	-1251	-0-	926	1	16570	3	N	261	193	1	16	8	187
							287	9									
04		18420 X	15198	-0-	-3222	-0-	878	1	14173	3	N	134	173	1	4	8	144
							147	9									
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643																	
11		21570 X	19815	-0-	-1755	-0-	894	1	18752	3	N	154	13	8		177	
							169	9									
12		22289 X	19986	-0-	-2303	-0-	931	1	18935	3	N	109	143	1	2	8	141
							120	9									
01		21576 X	19164	-0-	-2412	-0-	938	1	18061	3	N	150	174	1	7	8	110
							165	9									
02		19488 X	12329	-0-	-7159	-0-	655	1	11552	3	N	111	168	1	8	8	45
							122	9									
03		20491 X	16362	-0-	-4129	-0-	859	1	15378	3	N	114	5	8		154	
							125	9									
04		19830 X	14994	-0-	-4836	-0-	868	1	14010	3	N	105	179	1	7	8	73
							116	9									
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973																	
11		39030 X	34727	-0-	-4303	-0-	34385	3	342	9	N	311	339	1	22	8	165
							4168	3	426	9	N	387	372	1	3	8	177
12		39401 X	35233	-0-	-4168	-0-	34807	3	394	9	N	358	361	1	14	8	160
							33637	3	317	9	N	288	379	1	14	8	55
01		38750 X	34031	-0-	-4719	-0-	30127	3	317	9	N	330	175	1	23	8	187
							3576	3	353	9	N	321	338	1	18	8	152
02		34020 X	30444	-0-	-3576	-0-	32515	3	363	9	N	330	175	1	23	8	187
							31447	3	353	9	N	321	338	1	18	8	152
03		36673 X	32878	-0-	-3795	-0-	32515	3	363	9	N	330	175	1	23	8	187
							31447	3	353	9	N	321	338	1	18	8	152
04		34740 X	31800	-0-	-2940	-0-	31447	3	353	9	N	321	338	1	18	8	152
							31447	3	353	9	N	321	338	1	18	8	152
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176																	
11		17730 X	15710	-0-	-2020	-0-	15564	3	146	9	N	133	176	1	21	8	41
							16886	3	143	9	N	130	4	8		167	
12		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	16886	3	143	9	N	130	4	8		167	
							15872	3	168	9	N	153	155	1	14	8	151
01		16275 X	16040	-0-	-235	-0-	15872	3	168	9	N	153	155	1	14	8	151
							11185	3	125	9	N	114	166	1	11	8	88
02		14672 X	11310	-0-	-3362	-0-	11185	3	125	9	N	114	166	1	11	8	88
							12975	3	127	9	N	115	14	8		189	
03		17019 X	13102	-0-	-3917	-0-	12975	3	127	9	N	115	14	8		189	
							11848	3	129	9	N	117	166	1	11	8	129
04		16470 X	11977	-0-	-4493	-0-	11848	3	129	9	N	117	166	1	11	8	129
							11848	3	129	9	N	117	166	1	11	8	129

-----															
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	36690 X	32136	-0-	-4554	-0-	1447 1 332 9	30357 3	N	302	173 1	22 8	237			
12	37913 X	32944	-0-	-4969	-0-	1527 1 347 9	31070 3	N	315	366 1	4 8	182			
01	36394 X	31034	-0-	-5360	-0-	1518 1 315 9	29201 3	N	286	185 1	13 8	270			
02	32872 X	27375	-0-	-5497	-0-	1451 1 328 9	25596 3	N	298	379 1	14 8	175			
03	277902 X	277902	-0-	-0-	-0-	1542 1 356 9	276004 3	N	324	384 1	23 8	92			
04	32130 X	25629	-0-	-6501	-0-	1475 1 334 9	23820 3	N	304	184 1	13 8	199			
-----															
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983															
11	28440 X	25848	-0-	-2592	-0-	1167 1 219 9	24462 3	N	199	191 1	17 8	66			
12	29388 X	24919	-0-	-4469	-0-	1157 1 208 9	23554 3	N	189	3 8		252			
01	29233 X	24023	-0-	-5210	-0-	1545 1 209 9	22269 3	N	190	177 1	2 8	263			
02	26404 X	21446	-0-	-4958	-0-	1743 1 221 9	19482 3	N	201	381 1		83			
03	26722 X	22700	-0-	-4022	-0-	1859 1 211 9	20630 3	N	192	181 1		94			
04	25860 X	19986	-0-	-5874	-0-	1798 1 198 9	17990 3	N	180	159 1		115			
-----															
CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	83328 X	NO RPT	-0-	-83328	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490 SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160			
-----															
LONG TRUSTS, THE 507585 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784															
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 2		N	-0-			100			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			100			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			100			
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			100			
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			100			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861																
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10496	- 10566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
-----																
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993										TOTAL DEPTH	10858	PERF.10590	- 10654			
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	85	2	25	9	N	23					95
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					97
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					97
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2					99
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6					105
-----																
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995										TOTAL DEPTH	10780	PERF.10532	- 10675			
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	2	3	9	N	3					99
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					99
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					99
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5					104
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7					111
*04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					117
-----																
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995										TOTAL DEPTH	10777	PERF.10528	- 10668			
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2614	2	20	9	N	18					83
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					91
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					104
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1	59	1			46
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	35	9	N	32					78
*04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					78
-----																
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997										TOTAL DEPTH	10802	PERF.10570	- 10655			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10542	- 10584			
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					70
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					70
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					70
-----																
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10534	- 10590			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861									
FLEWELLEN		WELL #:		9	RRCID ->	172550	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10592 - 10682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		659844	RRCID ->	261584	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11215 - 15000		
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		N	-0-			244
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			244
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2		N	-0-			244
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-				N	-0-			244
*03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-			244
04	4770 X	4540	-0-	-230	-0-	4540	2		N	-0-			244
-----													
WILLIAMS GU		WELL #:		5H	RRCID ->	264520	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11201 - 14600		
11	5940 X	5041	-0-	-899	-0-	5041	2		N	-0-			194
12	5952 X	3998	-0-	-1954	-0-	3998	2		N	-0-			194
01	5797 X	5307	-0-	-490	-0-	5307	2		N	-0-			194
02	5124 X	4586	-0-	-538	-0-	4529	2	57 9	N	52	162 1		84
03	5301 X	4725	-0-	-576	-0-	4714	2	11 9	N	10			94
04	5040 X	4616	-0-	-424	-0-	4598	2	18 9	N	16			110
-----													
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		674342	RRCID ->	146167	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 10632		
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3038	2	9 9	N	8			22
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3174	2	50 9	N	45	51 1		16
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3242	2	57 9	N	52	60 1		8
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2876	2	37 9	N	34			42
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3074	2	54 9	N	49	66 1		25
*04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3003	2	50 9	N	45	36 1		34
-----													
TUTTLE, A. J.		WELL #:		5	RRCID ->	236671	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10715 - 10735		
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1364	2	1 9	N	1			137
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1 9	N	1			138
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1 9	N	1			139
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1 9	N	1			140
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1 9	N	1			141
04	2310 N	2112	-0-	-198	-0-	2111	2	1 9	N	1			142
-----													
TUTTLE, A. J.		WELL #:		7H	RRCID ->	243955	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13196	PERF.11202 - 13058		
11	3390 X	3184	-0-	-206	-0-	3182	2	2 9	N	2			77
12	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5175	2	2 9	N	2			79
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5533	2	6 9	N	5			84
02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5029	2	2 9	N	2			86
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1 9	N	1			87
04	5370 X	4928	-0-	-442	-0-	4927	2	1 9	N	1			88

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
R2Q OPERATING LLC 687719													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			8
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			8
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			8
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			8
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
-----													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792													
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782													
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			83
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			83
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			83
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			83
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			83
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			83
-----													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808													
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			7
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			7
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			7
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			7
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
-----													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745													
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			38
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			38
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			38
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			38
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
-----													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803													
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			24
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			24
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			24
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			24
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
REMUDA OPERATING COMPANY 701606																	
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					74
*12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					74
*01		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					74
*02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					74
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					74
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					74
-----																	
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494																	
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2280	3	63	9	N	57					80
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					80
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					80
02		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2155	3	77	9	N	70	122	1			28
*03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					28
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642																	
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1293	3	35	9	N	32					160
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1479	3	54	9	N	49	186	1			23
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1581	3	28	9	N	25					48
02		1232 N	219	-0-	-1013	-0-	154	3	65	9	N	59	71	1			36
*03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	3	13	9	N	12					48
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					48
-----																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552																	
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	173	1	916	2	N	169	171	1			25
							186	9									
12		1333 N	1093	-0-	-240	-0-	107	1	986	2	N	-0-					25
01		1333 N	880	-0-	-453	-0-	88	1	792	2	N	-0-					25
02		1204 N	829	-0-	-375	-0-	63	1	766	2	N	-0-					25
03		1085 N	736	-0-	-349	-0-	70	1	666	2	N	-0-					25
04		840 N	673	-0-	-167	-0-	80	1	593	2	N	-0-					25
-----																	
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581																	
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23	123	1			16
12		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1575	2	9	9	N	8					24
01		1550 N	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-					24
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11					35
03		1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1478	2	15	9	N	14					49
*04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1820	2	57	9	N	52					101

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990										TOTAL DEPTH 10796	PERF.10531 - 10644						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10488 - 10620						
11	1440	N	16	-0-	-1424	-0-	3	1	13	2	N	-0-				18	
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				18	
01	961	N	12	-0-	-949	-0-	1	1	11	2	N	-0-				18	
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	N	72				90	
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	182	1	1741	2	N	10	81	1		19	
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	11	9								19	
							147	1	1087	2	N	-0-					
-----																	
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012										TOTAL DEPTH 10835	PERF. 7581 - 8588						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991										TOTAL DEPTH 10720	PERF.10518 - 10651						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991										TOTAL DEPTH 10844	PERF.10438 - 10608						
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-				17	
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				17	
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-				17	
02	2436	N	2415	-0-	-21	-0-	2415	2			N	-0-				17	
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-				17	
*04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				17	
-----																	
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10502 - 10623						
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	92	1	486	2	N	-0-				48	
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	62	1	575	2	N	-0-				48	
01	806	N	617	-0-	-189	-0-	62	1	555	2	N	-0-				48	
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-				48	
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	58	1	554	2	N	-0-				48	
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	2	N	-0-				48	



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143										
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	140677	COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10678 - 10773		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	141624	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10651 - 10746		
11		300 N	256	-0-	-44	-0-	40	1	216	2	N	-0-			59
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	36	1	203	2	N	-0-			59
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	38	1	204	2	N	-0-			59
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	2	N	-0-			59
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-			59
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	37	1	185	2	N	-0-			59
-----															
TOLER GAS UNIT				WELL #:	4-T	RRCID ->	142084	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10478 - 10560		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARROUN-FINCH				WELL #:	3	RRCID ->	142988	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10558 - 10646		
11		1470 N	104	-0-	-1366	-0-	12	2	92	9	N	84	52	1	62
12		1519 N	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-			62
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			62
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	45	1	17
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			17
*04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			17
-----															
HAIRGROVE				WELL #:	2	RRCID ->	144696	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10386 - 10546		
11		2010 N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2			N	-0-			25
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			25
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			25
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			25
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			25
04		2010 N	1654	-0-	-356	-0-	1654	2			N	-0-			25
-----															
HARROUN-FINCH				WELL #:	6	RRCID ->	144842	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10526 - 10638		
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	N	-0-			47
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	44	2	N	15			62
							17	9							
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-			62
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	8	1	43	2	N	-0-			62
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	130	172	1	20
							143	9							
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	N	-0-			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
HARROUN-FINCH		WELL #: 4		RRCID -> 144861		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRAY, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146938		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THRASHER, S.R.		WELL #: 3		RRCID -> 146944		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602								
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					19
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					19
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					19
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					19
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					19
04	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					19
-----																
JONES, G. H. GU		WELL #: 4		RRCID -> 149033		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663								
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2721	2	135	9	N	123	129	1			28
12	2852 N	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-					28
01	2883 N	1282	-0-	-1601	-0-	1282	2			N	-0-					28
02	2604 N	593	-0-	-2011	-0-	593	2			N	-0-					28
03	2635 N	620	-0-	-2015	-0-	620	2			N	-0-					28
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	2			N	-0-					28
-----																
THRASHER, S. R.		WELL #: 4		RRCID -> 149357		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626								
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					49
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					49
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					49
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					49
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	186	2	142	9	N	129	164	1			14
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					14
-----																
THRASHER, S. R.		WELL #: 5		RRCID -> 150583		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876								
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					19
12	1736 N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2			N	-0-					19
01	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	1579	2			N	-0-					19
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					19
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					19
*04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					19
-----																
HARROUN-FINCH		WELL #: 5		RRCID -> 150698		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994										TOTAL DEPTH 11021	PERF.10856 - 10871			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	Y	-0-				-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-				-0-
01		341 N	132	-0-	-209	-0-	13 1	119 2	Y	-0-				-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	Y	-0-				-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	Y	2				2
							2 9							
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	136 2	Y	1	2	1		1
							1 9							
BODENHEIM, G. A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10730	PERF.10594 - 10686			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
JONES, G. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995										TOTAL DEPTH 10775	PERF.10565 - 10672			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994										TOTAL DEPTH 10679	PERF.10677 - 10792			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10590 - 10694			
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7456 - 10568			
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-				22
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1256 2	125 9	N	114	117	1		19
01		1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283 2		N	-0-				19
02		1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160 2		N	-0-				19
03		1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256 2		N	-0-				19
*04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-				19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
TOLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157547		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4650 X	4017	-0-	-633	-0-	4017 2		N	-0-	18
12	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	4214 2		N	-0-	18
01	4805 X	3896	-0-	-909	-0-	3896 2		N	-0-	18
02	4004 X	3500	-0-	-504	-0-	3500 2		N	-0-	18
03	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	4186 2	87 9	N	79	97
*04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-	14
-----										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549		
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	12 1	153 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	9 1	117 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1	81 2	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	Y	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	Y	-0-	-0-
-----										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169638		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542		
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	53 1	658 2	Y	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60 1	737 2	Y	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	44 1	616 2	Y	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40 1	587 2	Y	-0-	-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46 1	624 2	Y	-0-	-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42 1	601 2	Y	-0-	-0-
-----										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171167		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 171492		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 172871		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736		
11	390 N	146	-0-	-244	-0-	11 1	135 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	123	-0-	-280	-0-	9 1	114 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	13 1	180 2	Y	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 2	Y	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	12 1	166 2	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	237	1	1256	2	Y	7			124
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	8	9	3588	2	Y	30			154
01	3100 N	4335	-0-	1235	1235	33	9	3885	2	Y	17			171
02	2800 N	3936	-0-	1136	2371	19	9	3609	2	Y	25			196
03	6452 X	4081	-0-	-2371	-0-	28	9	3687	2	Y	7			203
*04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	8	9	2658	2	Y	44	175	1	72
						48	9							
-----														
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876														
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	162	1	860	2	N	-0-			125
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	N	-0-			125
01	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	114	1	1030	2	N	-0-			125
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	N	-0-			125
03	1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-			125
04	1110 N	12	-0-	-1098	-0-	1	1	11	2	N	-0-			125
-----														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737														
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			17
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			17
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			17
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			17
03	3100 N	3843	-0-	743	743	3843	2			N	-0-			17
*04	3000 N	4496	-0-	1496	2239	4428	2	68	9	N	62			79



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8520 X	7653	-0-	-867	-0-	538	1	6629	2	N	41	66	1	30
						441	4	45	9					
12	8804 X	7535	-0-	-1269	-0-	561	1	6931	2	N	39			69
						43	9							
01	9300 X	8860	-0-	-440	-0-	588	1	8199	2	N	66	96	1	39
						73	9							
02	8400 X	8136	-0-	-264	-0-	520	1	7558	2	N	53			92
						58	9							
03	9300 X	8407	-0-	-893	-0-	575	1	7782	2	N	45	100	1	37
						50	9							
*04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	589	1	8437	2	N	38			75
						42	9							

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

11	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-			65
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			65
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-			65
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			65
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			65
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
 TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

11	1080 N	869	-0-	-211	-0-	855	2	14	9	N	13			131
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1			132
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			132
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	770	2			N	-0-			132
03	930 N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-			132
04	1050 N	768	-0-	-282	-0-	768	2			N	-0-			132

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070  
 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10	159	1	1	8	26
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					33
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	428	2	9	9	N	8	1	8			40
02	560 N	346	-0-	-214	-0-	340	2	6	9	N	5	1	8			44
03	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-					44
04	420 N	264	-0-	-156	-0-	262	2	2	9	N	2					46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
84 ENERGY LLC 856467  
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	52	2	11	9	Y	10	15
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	17
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	11	2	6	9	Y	5	17
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	41	2	6	9	Y	5	22
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	Y	5	27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	Y	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	84	1	63	2	Y	13	19
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	14	9	87	1	Y	12	31
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	9	119	1	Y	3	34
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	9	56	1	Y	-0-	34
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	94	1	122	2	Y	15	15
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	17	9			Y	NO RPT	15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	157	1	149	2	Y	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	188	1	102	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	160	1	119	2	Y	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	124	1	123	2	Y	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	140	1	212	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	294	1	309	2	Y	-0-	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	401	1	240	2	Y	-0-	-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	367	1	310	2	Y	-0-	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	236	1	266	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	238	1	405	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	-0-



-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1410 N	1168	-0-	-242	-0-	304	1	856	2	Y	7			49
12	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	275	1	975	2	Y	5	49	1	5
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	406	1	1087	2	Y	1			6
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	472	1	1090	2	Y	-0-			6
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	446	1	1793	2	Y	6			12
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772														
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	216	1	599	2	Y	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	240	1	866	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	506	-0-	-641	-0-	151	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1116 N	220	-0-	-896	-0-	66	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	274	1	285	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	427	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	573	-0-	-171	-0-	313	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	208	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	231	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	50	1	38	2	Y	18			113
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	428	1	1612	2	Y	9	112	1	10
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	191	1	448	2	Y	4			14
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	211	1	438	2	Y	-0-			14
03	1271 N	300	-0-	-971	-0-	84	1	201	2	Y	14			28
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			28
-----														
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	501	1	1470	2	Y	-0-			-0-
12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	568	1	2165	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	948	-0-	-1222	-0-	274	1	674	2	Y	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	211	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	381	1	1478	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821																	
11		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	485	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	438	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	555	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02		1428 X	1244	-0-	-184	-0-	376	1	868	2	Y	-0-					-0-
03		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	1204	1	5172	2	Y	-0-					-0-
04		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811																	
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	234	1	239	2	Y	23					34
							25	9									
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	916	1	574	2	Y	20					54
							22	9									
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	386	1	328	2	Y	6					60
							7	9									
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	528	1	639	2	Y	-0-					60
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	700	1	1309	2	Y	26	60	1			26
							29	9									
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					26
-----																	
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831																	
11		1230 N	849	-0-	-381	-0-	849	2			N	-0-					10
12		1364 N	884	-0-	-480	-0-	884	2			N	-0-					10
01		1364 N	145	-0-	-1219	-0-	145	2			N	-0-					10
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					10
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					10
*04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1409	2	123	9	N	112					122

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586										
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	13
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		Y	13
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	13
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	638	2	31	9	41
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	60
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	6
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646										
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3084	2	9	9	15
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1669	2	14	9	28
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2563	2	14	9	41
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4061	2	17	9	56
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22	9	14
*04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4157	2	46	9	56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2	Y	5	10 1	1	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	32 1	1040 2	Y	5	5 1	1	
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31 1	1009 2	Y	6		7	
02	2800 N	4341	-0-	1541	1541	129 1	4204 2	Y	7	6 1	8	
03	3100 N	3094	-0-	-6	1535	87 1	3000 2	Y	6	11 1	3	
*04	3000 N	2979	-0-	-21	1514	87 1	2886 2	Y	5	6 1	2	
-----												
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819												
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	48 1	1547 2	Y	4	10 1	1	
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	67 1	2206 2	Y	5	5 1	1	
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30 1	980 2	Y	4		5	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	44 1	1422 2	Y	5	3 1	7	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	37 1	1262 2	Y	1	6 1	2	
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	45 1	1495 2	Y	3	4 1	1	
-----												
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
-----												
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788												
11	420 N	241	-0-	-179	-0-	7 1	234 2	Y	-0-		-0-	
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	9 1	304 2	Y	-0-		-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13 1	431 2	Y	-0-		-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	11 1	350 2	Y	-0-		-0-	
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	7 1	227 2	Y	-0-		-0-	
04	420 N	199	-0-	-221	-0-	6 1	193 2	Y	-0-		-0-	
-----												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060												
11	2070 X	87	-0-	-1983	-0-	87 2		Y	-0-		108	
12	2139 X	33	-0-	-2106	-0-	33 2		Y	-0-		108	
01	2139 X	745	-0-	-1394	-0-	650 2	95 9	Y	86		194	
02	1932 X	1184	-0-	-748	-0-	1122 2	62 9	Y	56	158 1	92	
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1472 2	114 9	Y	104	156 1	40	
*04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1127 2	44 9	Y	40		80	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	18 1	579 2	Y	42	79 1		9
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	46 9	516 2	Y	42	41 1		10
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	16 1	527 2	Y	43			53
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	47 9	441 2	Y	65	50 1		68
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14 1	557 2	Y	45	91 1		22
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	72 9	568 2	Y	23	33 1		12

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	43 1	1388 2	Y	11	19 1		2
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	12 9	1700 2	Y	10	10 1		2
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1102 2	Y	11			13
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	11 9	1474 2	Y	14	12 1		15
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	34 1	1867 2	Y	11	21 1		5
*04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	45 1	2035 2	Y	10	11 1		4

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

11	1800 N	1410	-0-	-390	-0-	40 1	1275 2	Y	86	168 1		19
12	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	95 9	1322 2	Y	85	83 1		21
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	40 1	1476 2	Y	85			106
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	94 9	1478 2	Y	130	99 1		137
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45 1	1749 2	Y	91	183 1		45
*04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	143 9	1598 2	Y	73	90 1		28

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076																	
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					15
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					15
01	1302	X	5	-0-	-1297	-0-	5	2			Y	-0-					15
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					15
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					15
-----																	
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852																	
11	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	36	1	1147	2	N	-0-					41
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	2	N	-0-					41
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	71	1	2331	2	N	-0-					41
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	N	-0-					41
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	67	1	2304	2	N	-0-					41
04	2310	N	1794	-0-	-516	-0-	53	1	1741	2	N	-0-					41
-----																	
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842																	
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	143	-0-	-134	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
-----																	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920																	
11	3000	N	3189	-0-	189	1040	3189	2			Y	-0-					6
12	4506	X	3466	-0-	-1040	-0-	3466	2			Y	-0-					6
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3214	2	6	9	Y	5					11
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	9	1			5
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2610	2	7	9	Y	6	9	1			2
*04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	Y	3					5
-----																	
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784																	
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	11	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	65	1	2080	2	Y	38	74	1	8
						42	9							
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	Y	37	36	1	9
						41	9							
01	651 N	505	-0-	-146	-0-	15	1	479	2	Y	10			19
						11	9							
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	Y	18	11	1	26
						20	9							
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	2	Y	41	50	1	17
						45	9							
*04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	64	1	2104	2	Y	32	37	1	12
						35	9							
-----														
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528														
11	3000 N	3148	-0-	148	148	3148	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3035	-0-	-65	83	3035	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3029	-0-	-71	12	3029	3			N	-0-			-0-
02	2920 X	2908	-0-	-12	-0-	2908	3			N	-0-			-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
*04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-			-0-
-----														
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506														
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
-----														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066														
11	4320 X	2912	-0-	-1408	-0-	2897	2	15	9	Y	14	112	1	27
12	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	2821	2	24	9	Y	22			49
01	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3179	2	28	9	Y	25			74
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3848	2	29	9	Y	26			100
03	3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3435	2	40	9	Y	36	112	1	24
*04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4410	2	84	9	Y	76			100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995										TOTAL DEPTH	11173	PERF.10853	- 11035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			Y	-0-			7
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			Y	-0-			7
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 2	10 9		Y	9			16
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	573 2	8 9		Y	7	14 1		9
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	577 2	12 9		Y	11	17 1		3
*04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	672 2	2 9		Y	2			5
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995										TOTAL DEPTH	11135	PERF.10961	- 11073	
11		5310 X	258	-0-	-5052	-0-	258 2			Y	-0-			17
12		5487 X	650	-0-	-4837	-0-	650 2			Y	-0-			17
01		5363 X	1750	-0-	-3613	-0-	1750 2			Y	-0-			17
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2347 2	43 9		Y	39			56
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5145 2	29 9		Y	26			82
*04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5701 2	20 9		Y	18	91 1		9
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7477	- 10380	
11		2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1874 3			N	-0-			-0-
12		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011 3			N	-0-			-0-
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	4472	-0-	1672	1672	4472 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1956	-0-	-1144	528	1956 3			N	-0-			-0-
*04		2079 N	1551	-0-	-528	-0-	1551 3			N	-0-			-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7672	- 10481	
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3			N	-0-			-0-
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			N	-0-			-0-
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3			N	-0-			-0-
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			N	-0-			-0-
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			N	-0-			-0-
*04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3			N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	10680	PERF. 7386	- 10498	
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			N	-0-			-0-
01		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 3			N	-0-			-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-			-0-
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-			-0-
*04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7683	- 10448	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7420	- 9036	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-



-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-		-0-
12		2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103 3		N	-0-		-0-
01		2356 N	2046	-0-	-310	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
02		2044 N	1920	-0-	-124	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-		-0-
*04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616												
11		1920 X	1021	-0-	-899	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
12		1798 X	1351	-0-	-447	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3125	-0-	25	25	3125 3		N	-0-		-0-
*04		2682 N	2657	-0-	-25	-0-	2657 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460												
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		N	-0-		-0-
12		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-		-0-
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-		-0-
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N	-0-		-0-
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-		-0-
*04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528												
11		2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2787 3		N	-0-		-0-
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-		-0-
01		3751 X	3187	-0-	-564	-0-	3187 3		N	-0-		-0-
02		3388 X	2554	-0-	-834	-0-	2554 3		N	-0-		-0-
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3		N	-0-		-0-
*04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442												
11		2610 N	1901	-0-	-709	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
12		2635 N	1899	-0-	-736	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-		-0-
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-		-0-
*04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489												
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
*04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-		-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
02	924 N	685	-0-	-239	-0-	685 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	631	-0-	-392	-0-	631 3		N	-0-		-0-
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	609 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552											
11	3360 X	2635	-0-	-725	-0-	2635 3		N	-0-		-0-
12	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	2716 3		N	-0-		-0-
01	3472 X	2931	-0-	-541	-0-	2931 3		N	-0-		-0-
02	2688 X	2289	-0-	-399	-0-	2289 3		N	-0-		-0-
03	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760 3		N	-0-		-0-
04	2850 X	2228	-0-	-622	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540											
11	5190 X	5017	-0-	-173	-0-	5017 3		N	-0-		-0-
12	5518 X	4354	-0-	-1164	-0-	4354 3		N	-0-		-0-
01	5518 X	4345	-0-	-1173	-0-	4345 3		N	-0-		-0-
02	4984 X	4112	-0-	-872	-0-	4112 3		N	-0-		-0-
03	5239 X	5032	-0-	-207	-0-	5032 3		N	-0-		-0-
04	5010 X	4720	-0-	-290	-0-	4720 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748											
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		Y	-0-		127
12	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128 2		Y	-0-		127
01	2387 X	1483	-0-	-904	-0-	1483 2		Y	-0-		127
02	2156 N	1547	-0-	-609	-0-	1547 2		Y	-0-		127
03	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780 2		Y	-0-		127
*04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2703 2	14 9	Y	13		140
-----											
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701											
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 3		N	-0-		-0-
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3		N	-0-		-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3		N	-0-		-0-
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 3		N	-0-		-0-
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3		N	-0-		-0-
*04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		249 N	249	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
12		744 N	222	-0-	-522	222 3			N	-0-		-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	527 3			N	-0-		-0-
02		224 N	222	-0-	-2	222 3			N	-0-		-0-
03		2519 N	2519	-0-	-0-	2519 3			N	-0-		-0-
*04		2162 N	2162	-0-	-0-	2162 3			N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
11		2970 X	2852	-0-	-118	2852 3			N	-0-		-0-
12		3069 X	1548	-0-	-1521	1548 3			N	-0-		-0-
01		3069 X	929	-0-	-2140	929 3			N	-0-		-0-
02		2772 X	2661	-0-	-111	2661 3			N	-0-		-0-
03		3280 X	3280	-0-	-0-	3280 3			N	-0-		-0-
*04		3413 X	3413	-0-	-0-	3413 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
11		1080 N	1058	-0-	-22	1058 3			N	-0-		-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	1275 3			N	-0-		-0-
01		930 N	889	-0-	-41	889 3			N	-0-		-0-
02		980 N	263	-0-	-717	263 3			N	-0-		-0-
03		1116 N	271	-0-	-845	271 3			N	-0-		-0-
04		870 N	136	-0-	-734	136 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
11		1050 N	764	-0-	-286	764 3			N	-0-		-0-
12		1660 N	1660	-0-	-0-	1660 3			N	-0-		-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	828 3			N	-0-		-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	1043 3			N	-0-		-0-
03		2302 N	2302	-0-	-0-	2302 3			N	-0-		-0-
*04		1345 N	1345	-0-	-0-	1345 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
11		3116 X	3116	-0-	-0-	3116 3			N	-0-		-0-
12		3359 X	3359	-0-	-0-	3359 3			N	-0-		-0-
01		3546 X	3546	-0-	-0-	3546 3			N	-0-		-0-
02		2796 X	2796	-0-	-0-	2796 3			N	-0-		-0-
03		3124 X	3124	-0-	-0-	3124 3			N	-0-		-0-
*04		3269 X	3269	-0-	-0-	3269 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
11		900 N	401	-0-	-499	401 3			N	-0-		-0-
12		651 N	552	-0-	-99	552 3			N	-0-		-0-
01		496 N	454	-0-	-42	454 3			N	-0-		-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	444 3			N	-0-		-0-
03		558 N	324	-0-	-234	324 3			N	-0-		-0-
04		450 N	166	-0-	-284	166 3			N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
11		3150 X	2844	-0-	-306	2844 3			N	-0-		-0-
12		3255 X	2949	-0-	-306	2949 3			N	-0-		-0-
01		3255 X	2659	-0-	-596	2659 3			N	-0-		-0-
02		2940 X	2834	-0-	-106	2834 3			N	-0-		-0-
03		3007 X	2653	-0-	-354	2653 3			N	-0-		-0-
*04		3428 X	3428	-0-	-0-	3428 3			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-		-0-	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		-0-	
02	1092 N	1047	-0-	-45	-0-	1047	3		N	-0-		-0-	
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-	
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-	
-----													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468													
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-		-0-	
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-		-0-	
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-		-0-	
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3		N	-0-		-0-	
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3		N	-0-		-0-	
*04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-		-0-	
-----													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469													
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-	
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-		-0-	
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		-0-	
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-		-0-	
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	3		N	-0-		-0-	
-----													
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555													
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3		N	-0-		-0-	
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3		N	-0-		-0-	
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		N	-0-		-0-	
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		N	-0-		-0-	
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		N	-0-		-0-	
04	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	3139	3		N	-0-		-0-	
-----													
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474													
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
02	308 N	172	-0-	-136	-0-	172	3		N	-0-		-0-	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554													
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3		N	-0-		-0-	
12	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2877	3		N	-0-		-0-	
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-		-0-	
02	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3		N	-0-		-0-	
03	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3		N	-0-		-0-	
*04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		N	-0-		-0-	
-----													
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552													
11	330 N	178	-0-	-152	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-	
01	651 N	22	-0-	-629	-0-	22	3		N	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-	-0-
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3			N	-0-	-0-
01	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237 3			N	-0-	-0-
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			N	-0-	-0-
03	2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	1460 3			N	-0-	-0-
*04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3			N	-0-	-0-
-----											
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761											
11	3390 X	2836	-0-	-554	-0-	2836 3			N	-0-	-0-
12	3503 X	3099	-0-	-404	-0-	3099 3			N	-0-	-0-
01	3503 X	3090	-0-	-413	-0-	3090 3			N	-0-	-0-
02	3164 X	2953	-0-	-211	-0-	2953 3			N	-0-	-0-
03	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045 3			N	-0-	-0-
04	3000 X	2150	-0-	-850	-0-	2150 3			N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551											
11	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460 3			N	-0-	-0-
12	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838 3			N	-0-	-0-
01	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729 3			N	-0-	-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3			N	-0-	-0-
03	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570 3			N	-0-	-0-
04	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	1424 3			N	-0-	-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498											
11	900 N	700	-0-	-200	-0-	700 3			N	-0-	-0-
12	992 N	547	-0-	-445	-0-	547 3			N	-0-	-0-
01	713 N	320	-0-	-393	-0-	320 3			N	-0-	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3			N	-0-	-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-	-0-
-----											
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-	-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-

-----													
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		1470 N	1006	-0-	-464	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	755	-0-	-454	-0-	755 3		N	-0-			-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
*04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441													
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3		N	-0-			-0-
12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		N	-0-			-0-
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3		N	-0-			-0-
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-			-0-
03		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3		N	-0-			-0-
*04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
-----													
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619													
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 3		N	-0-			-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02		196 N	78	-0-	-118	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456													
11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		N	-0-			-0-
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3		N	-0-			-0-
01		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 3		N	-0-			-0-
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 3		N	-0-			-0-
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 3		N	-0-			-0-
*04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528													
11		1830 N	1681	-0-	-149	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
01		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
*04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-			-0-
-----													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556													
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
04		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191581		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765		PERF. 7535 - 10657	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 3	N	-0-			-0-
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-			-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
*04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-			-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192625		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7441 - 10473	
11	990 N	776	-0-	-214	-0-	776 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	815	-0-	-394	-0-	815 3	N	-0-			-0-
01	992 N	426	-0-	-566	-0-	426 3	N	-0-			-0-
02	728 N	520	-0-	-208	-0-	520 3	N	-0-			-0-
03	806 N	369	-0-	-437	-0-	369 3	N	-0-			-0-
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192911		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 7326 - 10498	
11	3060 X	1749	-0-	-1311	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
12	3162 X	2255	-0-	-907	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
01	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	2238 3	N	-0-			-0-
02	2296 X	1751	-0-	-545	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
03	2542 X	1874	-0-	-668	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
04	2190 X	2000	-0-	-190	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192913		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7348 - 10498	
11	1530 N	763	-0-	-767	-0-	763 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	660	-0-	-735	-0-	660 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	761	-0-	-789	-0-	761 3	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-			-0-
04	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 3	N	-0-			-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193416		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7404 - 10486	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196941		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7461 - 10553	
11	1170 N	712	-0-	-458	-0-	712 3	N	-0-			-0-
12	651 N	460	-0-	-191	-0-	460 3	N	-0-			-0-
01	837 N	578	-0-	-259	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02	672 N	382	-0-	-290	-0-	382 3	N	-0-			-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			-0-
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197479		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7372 - 10500	
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3	N	-0-			-0-
12	2604 X	1099	-0-	-1505	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-			-0-
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3	N	-0-			-0-
03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	N	-0-			-0-
04	2520 X	1607	-0-	-913	-0-	1607 3	N	-0-			-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
11		3180 X	2323	-0-	-857	-0-	2323	3		N	-0-	-0-
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		N	-0-	-0-
01		3162 X	1672	-0-	-1490	-0-	1672	3		N	-0-	-0-
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3		N	-0-	-0-
03		3999 X	2071	-0-	-1928	-0-	2071	3		N	-0-	-0-
*04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3		N	-0-	-0-
-----												
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788												
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
11		2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1973	3		N	-0-	-0-
12		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3		N	-0-	-0-
01		1984 N	984	-0-	-1000	-0-	984	3		N	-0-	-0-
02		1848 N	1010	-0-	-838	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
03		1922 N	1347	-0-	-575	-0-	1347	3		N	-0-	-0-
*04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-	-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
11		2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2271	3		N	-0-	-0-
12		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3		N	-0-	-0-
01		2418 X	1975	-0-	-443	-0-	1975	3		N	-0-	-0-
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-	-0-
03		3100 N	3681	-0-	581	581	3681	3		N	-0-	-0-
*04		3000 N	2971	-0-	-29	552	2971	3		N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-	-0-
12		3100 N	3649	-0-	549	549	3649	3		N	-0-	-0-
01		3100 N	2961	-0-	-139	410	2961	3		N	-0-	-0-
02		2610 N	2200	-0-	-410	-0-	2200	3		N	-0-	-0-
03		1736 X	1602	-0-	-134	-0-	1602	3		N	-0-	-0-
04		1680 X	1595	-0-	-85	-0-	1595	3		N	-0-	-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
11		1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	3		N	-0-	-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-	-0-
01		930 N	825	-0-	-105	-0-	825	3		N	-0-	-0-
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-	-0-
03		930 N	530	-0-	-400	-0-	530	3		N	-0-	-0-
04		810 N	429	-0-	-381	-0-	429	3		N	-0-	-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-	-0-
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-	-0-
01		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3		N	-0-	-0-
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-	-0-
03		3162 X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3		N	-0-	-0-
04		3240 X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3		N	-0-	-0-



-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3			N	-0-	-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-	-0-
01		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3			N	-0-	-0-
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3			N	-0-	-0-
03		341 N	197	-0-	-144	-0-	197 3			N	-0-	-0-
04		240 N	158	-0-	-82	-0-	158 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
11		2520 X	1520	-0-	-1000	-0-	1520 3			N	-0-	-0-
12		3100 X	1328	-0-	-1772	-0-	1328 3			N	-0-	-0-
01		3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	2659 3			N	-0-	-0-
02		3360 X	1166	-0-	-2194	-0-	1166 3			N	-0-	-0-
03		3720 X	1411	-0-	-2309	-0-	1411 3			N	-0-	-0-
*04		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-	-0-
12		1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423 3			N	-0-	-0-
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			N	-0-	-0-
02		1456 N	1412	-0-	-44	-0-	1412 3			N	-0-	-0-
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3			N	-0-	-0-
04		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
11		3540 X	3305	-0-	-235	-0-	3305 3			N	-0-	-0-
12		3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399 3			N	-0-	-0-
01		3658 X	2318	-0-	-1340	-0-	2318 3			N	-0-	-0-
02		3304 X	2895	-0-	-409	-0-	2895 3			N	-0-	-0-
03		3658 X	2262	-0-	-1396	-0-	2262 3			N	-0-	-0-
04		3300 X	2153	-0-	-1147	-0-	2153 3			N	-0-	-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
11		3930 X	2140	-0-	-1790	-0-	2140 3			N	-0-	-0-
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-	-0-
01		4061 X	2587	-0-	-1474	-0-	2587 3			N	-0-	-0-
02		3668 X	3534	-0-	-134	-0-	3534 3			N	-0-	-0-
03		4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887 3			N	-0-	-0-
*04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3			N	-0-	-0-
-----												
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3			N	-0-	-0-
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3			N	-0-	-0-
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3			N	-0-	-0-
02		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3			N	-0-	-0-
03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3			N	-0-	-0-
04		3090 X	915	-0-	-2175	-0-	915 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-
12		651 N	499	-0-	-152	-0-	499	3	N	-0-	-0-
01		682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3	N	-0-	-0-
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3	N	-0-	-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	483	3	N	-0-	-0-
-----											
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630											
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-	-0-
12		2387 X	2262	-0-	-125	-0-	2262	3	N	-0-	-0-
01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-	-0-
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-	-0-
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-	-0-
04		2310 N	1930	-0-	-380	-0-	1930	3	N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596											
11		4860 X	3707	-0-	-1153	-0-	3707	3	N	-0-	-0-
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3	N	-0-	-0-
01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3	N	-0-	-0-
02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3	N	-0-	-0-
03		4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642	3	N	-0-	-0-
04		4680 X	3349	-0-	-1331	-0-	3349	3	N	-0-	-0-
-----											
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555											
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-	-0-
12		3100 N	3157	-0-	57	57	3157	3	N	-0-	-0-
01		2920 N	2863	-0-	-57	-0-	2863	3	N	-0-	-0-
02		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	-0-
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3	N	-0-	-0-
*04		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-	-0-
-----											
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704											
11		2100 X	1252	-0-	-848	-0-	1252	3	N	-0-	-0-
12		2108 X	1209	-0-	-899	-0-	1209	3	N	-0-	-0-
01		2015 X	1090	-0-	-925	-0-	1090	3	N	-0-	-0-
02		1820 X	911	-0-	-909	-0-	911	3	N	-0-	-0-
03		1705 X	971	-0-	-734	-0-	971	3	N	-0-	-0-
04		1260 X	867	-0-	-393	-0-	867	3	N	-0-	-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496											
11		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3	N	-0-	-0-
12		3627 X	3130	-0-	-497	-0-	3130	3	N	-0-	-0-
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3	N	-0-	-0-
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	N	-0-	-0-
03		3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449	3	N	-0-	-0-
04		3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2967	3	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2820 N	2231	-0-	-589	-0-	2231 3	N	-0-	-0-
12		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196 3	N	-0-	-0-
01		2232 N	1982	-0-	-250	-0-	1982 3	N	-0-	-0-
02		2072 N	1484	-0-	-588	-0-	1484 3	N	-0-	-0-
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3	N	-0-	-0-
04		1920 N	1312	-0-	-608	-0-	1312 3	N	-0-	-0-
-----										
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704										
11		1650 X	1555	-0-	-95	-0-	1555 3	N	-0-	-0-
12		1705 X	1580	-0-	-125	-0-	1580 3	N	-0-	-0-
01		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492 3	N	-0-	-0-
02		1456 N	1380	-0-	-76	-0-	1380 3	N	-0-	-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 3	N	-0-	-0-
04		1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314 3	N	-0-	-0-
-----										
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871										
11		2931 N	2577	-0-	-354	-0-	2577 3	N	-0-	-0-
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-	-0-
01		2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334 3	N	-0-	-0-
02		2324 X	2073	-0-	-251	-0-	2073 3	N	-0-	-0-
03		2573 X	2231	-0-	-342	-0-	2231 3	N	-0-	-0-
04		2490 X	2098	-0-	-392	-0-	2098 3	N	-0-	-0-
-----										
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778										
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-
02		896 N	727	-0-	-169	-0-	727 3	N	-0-	-0-
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-	-0-
04		810 N	686	-0-	-124	-0-	686 3	N	-0-	-0-
-----										
WSGU4 (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492										
11		2760 X	2354	-0-	-406	-0-	2354 3	N	-0-	-0-
12		2325 X	305	-0-	-2020	-0-	305 3	N	-0-	-0-
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		2418 X	2118	-0-	-300	-0-	2118 3	N	-0-	-0-
04		2340 X	292	-0-	-2048	-0-	292 3	N	-0-	-0-
-----										
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850										
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	Y	-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	137 2	Y	-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	252 2	Y	-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	7 1	240 2	Y	-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	223 2	Y	-0-
*04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 2	Y	-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		Y	-0-			17
12		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		Y	-0-			17
01		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		Y	-0-			17
02		2184 X	2140	-0-	-44	-0-	2140 3		Y	-0-			17
03		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-			17
04		2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 3		Y	-0-			17

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

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

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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

BUTEO ENTERPRISES 114087  
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 COOK EXPLORATION CO. 174337  
 FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1221 2	22 9	N	20			68
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			68
01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			68
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			68
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1728 2	35 9	N	32			100
*04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2376 2	44 9	N	40			140

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861  
 CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			27
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			27
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			27
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			27
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			27
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-			27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342  
 TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
 HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

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

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 WSGUL (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

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

WILLOW SPRINGS (PETTIT)  
CAMERON EXPLORATION, INC.  
FISHER, MARVEL

97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
126996  
WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2130	-0-	2130	2156	2130	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	27	-0-	27	2183	27	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	2211	28	2			Y	-0-				-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.  
SMITHERMAN #1 GAS UNIT

422898  
WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1455	2	158	9	N	144	174	1		90
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1488	2	160	9	N	145				235
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1399	2	172	9	N	156	168	1		223
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2014	2	158	9	N	144	321	1		46
03	1643 N	1328	-0-	-315	-0-	1167	2	161	9	N	146				192
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				192

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.  
JEFFREY

674342  
WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-				-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-				-0-
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION  
BODENHEIM, G. A.

742143  
WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

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

LAWRENCE-CHEVRON

WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021															

XTO ENERGY INC.  
WSGUL (LACY, E. -2)

945936  
WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

11	6270 X	5982	-0-	-288	-0-	5982	3			N	-0-				-0-
12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-				-0-
01	6541 X	6521	-0-	-20	-0-	6521	3			N	-0-				-0-
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-	5801	3			N	-0-				-0-
03	6541 X	6501	-0-	-40	-0-	6501	3			N	-0-				-0-
04	6330 X	6071	-0-	-259	-0-	6071	3			N	-0-				-0-

WSCGU (LACY, R.)

WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

11	630 N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-				-0-
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-				-0-
01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-				-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-				-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-		-0-
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	439 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269		
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 3	N	-0-		-0-
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508 3	N	-0-		-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-		-0-
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260		
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3446	-0-	346	-0-	3446 3	N	-0-		-0-
*04	2906 N	2560	-0-	-346	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283		
11	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346		
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-		-0-
12	2635 N	2472	-0-	-163	-0-	2472 3	N	-0-		-0-
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-		-0-
02	2380 N	2204	-0-	-176	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
*04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU1 ( LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691 3	N	-0-		-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		570 N	422	-0-	-148	-0-	422	3	N	-0-			-0-
12		589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3	N	-0-			-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
*04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-
12		806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-			-0-
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-
02		784 N	776	-0-	-8	-0-	776	3	N	-0-			-0-
03		775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3	N	-0-			-0-
04		840 N	673	-0-	-167	-0-	673	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

11		900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3	N	-0-			-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
02		756 N	621	-0-	-135	-0-	621	3	N	-0-			-0-
03		930 N	807	-0-	-123	-0-	807	3	N	-0-			-0-
04		900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

11		930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3	N	-0-			-0-
12		961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-			-0-
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
02		784 N	664	-0-	-120	-0-	664	3	N	-0-			-0-
03		930 N	803	-0-	-127	-0-	803	3	N	-0-			-0-
*04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

11		570 N	357	-0-	-213	-0-	357	3	N	-0-			-0-
12		651 N	498	-0-	-153	-0-	498	3	N	-0-			-0-
01		558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
*04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

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



WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

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

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
*04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

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

COOK EXPLORATION CO. 174337  
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490  
 TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

11	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7977	2	59	9	N	54					80
12	8804 X	1946	-0-	-6858	-0-	1929	2	17	9	N	15	83	1			12
01	8804 X	5021	-0-	-3783	-0-	4981	2	40	9	N	36					48
02	7952 X	2008	-0-	-5944	-0-	1989	2	19	9	N	17					65
03	8308 X	5374	-0-	-2934	-0-	5342	2	32	9	N	29	91	1			3
04	8040 X	2686	-0-	-5354	-0-	2654	2	32	9	N	29					32

WILLOW SPRINGS (RODESSA)										97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT										WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7015 - 7051
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
-----																			
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7090 - 7098
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
-----																			
MCKINLEY 'E' GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6872 - 7062
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
-----																			
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6878 - 6916
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	293	1	3861	3	Y	52							112
							57	9											
12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	296	1	3873	3	Y	42							154
							46	9											
01		4340 X	3886	-0-	-454	-0-	300	1	3539	3	Y	43							197
							47	9											
02		3920 X	3588	-0-	-332	-0-	250	1	3284	3	Y	49	164	1					82
							54	9											
03		4340 X	3686	-0-	-654	-0-	293	1	3346	3	Y	43							125
							47	9											
04		4200 X	3347	-0-	-853	-0-	282	1	3025	3	Y	36	117	1					44
							40	9											
-----																			
LATHROP, F.K. GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 - 7034
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
-----																			
MCKINLEY 'E' GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 - 7043
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4094	3	31	9	Y	28							153
12		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4196	3	30	9	Y	27							180
01		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4148	3	41	9	Y	37							217
02		3864 X	3709	-0-	-155	-0-	3672	3	37	9	Y	34	131	1					120
03		4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3850	3	34	9	Y	31	110	1					41
04		4140 X	3825	-0-	-315	-0-	3791	3	34	9	Y	31							72

-----															
WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		4830 X	4477	-0-	-353	-0-	541	1	3914	3	Y	20			54
							22	9							
12		4991 X	4605	-0-	-386	-0-	557	1	4028	3	Y	18			72
							20	9							
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	543	1	4162	3	Y	21	47	1	46
							23	9							
02		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	505	1	3827	3	Y	18			64
							20	9							
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	557	1	4310	3	Y	20	51	1	33
							22	9							
*04		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	553	1	4357	3	Y	18	18	1	33
							20	9							
-----															
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046															
11		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5504	3	79	9	Y	72	83	1	170
12		5611 X	5600	-0-	-11	-0-	5547	3	53	9	Y	48	83	1	135
01		5673 X	5304	-0-	-369	-0-	5240	3	64	9	Y	58			193
02		5124 X	5046	-0-	-78	-0-	4981	3	65	9	Y	59	165	1	87
03		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5813	3	74	9	Y	67			154
*04		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5465	3	59	9	Y	54	82	1	126
-----															
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867															
11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4442	3	43	9	N	39			92
12		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4624	3	48	9	N	44			136
01		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4909	3	51	9	N	46			182
02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4310	3	51	9	N	46	173	1	55
03		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4455	3	45	9	N	41			96
*04		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4472	3	45	9	N	41			137
-----															
HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025															
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-			-0-
12		961 N	859	-0-	-102	-0-	859	3			Y	-0-			-0-
01		930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
02		784 N	719	-0-	-65	-0-	719	3			Y	-0-			-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
04		810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-			-0-
-----															
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921															
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	3	17	9	N	15			87
12		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4195	3	35	9	N	32			119
01		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4140	3	22	9	N	20			139
02		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3693	3	24	9	N	22			161
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4254	3	20	9	N	18			179
*04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4138	3	23	9	N	21			200
-----															
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689												
MCLENDON-COMBEST 'J'				WELL #:	4	RRCID ->	285826	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 7120 - 7126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861												
CULPEPPER				WELL #:	1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6876 - 7003				
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	-0-	4553	2	33	9	N	30				95
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-	4620	2	30	9	N	27				122
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	3955	2	19	9	N	17				139
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19				158
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	2	46	9	N	42				200
*04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	5249	2	41	9	N	37	156	1		81
-----																
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342												
TUTTLE, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6790 - 6830				
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1				298
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	22	1		277
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	26	1		252
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1				253
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	28	1		226
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	15	1		212
-----																
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6736 - 6747				
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-				-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	-0-				-0-
02	448 N	331	-0-	-117	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-				-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-				-0-
-----																
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
TUTTLE, A. J.				WELL #:	1 C	RRCID ->	016922	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6882 - 6909				
11	1950 N	1659	-0-	-291	-0-	-0-	1659	2			N	-0-				1
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				1
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-				1
02	1540 N	1495	-0-	-45	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				1
03	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				1
04	2040 N	1492	-0-	-548	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				1
-----																
TITAN ROCK E&P, LLC				860931												
FLEWELLEN				WELL #:	1	RRCID ->	133903	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 6782 - 10664				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.				945936					
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505	RRCID ->	016913	COMPL. DATE	10/18/1952	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6	RRCID ->	016914	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101	RRCID ->	016917	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		501	RRCID ->	081756	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		510	RRCID ->	178103	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		536	RRCID ->	192239	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WSCGU (KELLY)		WELL #:		201	RRCID ->	192242	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 162626		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503								
NORRIS ESTATE		WELL #: 4														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY	655	-0-	655	655	500	2	155	9	N	141	138	1			110
04	14B2 EXT	1194	-0-	1194	1849	1165	2	29	9	N	26					136
-----																
TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4023 3	96 9	N	87		158
12	3441 X	2357	-0-	-1084	-0-	2300 3	57 9	N	52	181 1	29
01	3441 X	533	-0-	-2908	-0-	533 3		N	-0-		29
02	3108 X	601	-0-	-2507	-0-	601 3		N	-0-		29
03	3441 X	1410	-0-	-2031	-0-	1363 3	47 9	N	43		72
*04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3362 3	96 9	N	87		159
-----											
FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700			
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	30 2	1 9	N	1	1 8	38
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316 2	11 9	N	10	3 8	45
01	899 N	593	-0-	-306	-0-	579 2	14 9	N	13	10 8	48
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	821 2	26 9	N	24	14 8	58
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	800 3	156 9	N	142		200
04	570 N	5	-0-	-565	-0-	5 2		N	-0-		200
-----											
MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	11 1	1 8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	11 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696			
11	432 X	31	-0-	-401	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	1674 X	24	-0-	-1650	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01	1674 X	29	-0-	-1645	-0-	29 2		N	-0-		-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-		-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490									
HAYES, C.			WELL #:	3	RRCID ->	103064	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7500 - 7525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
-----													
THRASHER			WELL #:	4	RRCID ->	115385	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7553 - 7655	
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3394	2	45 9	N	41			152
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3377	2	45 9	N	41	100 1		93
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3431	2	57 9	N	52			145
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3088	2	44 9	N	40	1 8		184
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2733	2	40 9	N	36	92 1		128
04	1380 X	447	-0-	-933	-0-	447	2		N	-0-			128
-----													
H & T EXPLORATION, INC.			WELL #:	A 2	RRCID ->	140145	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654	
WICKHAM PACKING CO.				341571									
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2		N	-0-			88
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2		N	-0-			88
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			88
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			88
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			88
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			88
-----													
YATES, MARY ALICE			WELL #:	1	RRCID ->	278108	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7688 - 7700	
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4231	2	31 9	N	28			136
12	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26 9	N	24			160
01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20 9	N	18			178
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1097	2	32 9	N	29			207
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3369	2	39 9	N	35	186 1		56
*04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3290	2	57 9	N	52			108
-----													
MOORE, J. B. UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	280646	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7906 - 7960	
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			200
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			200
01	806 N	186	-0-	-620	-0-	186	2		N	-0-			200
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			200
03	3100 N	4765	-0-	1665	1665	4732	2	33 9	N	30			230
*04	3000 N	5370	-0-	2370	4035	5311	2	59 9	N	54	183 1		101
-----													
NECHES EXPLORATION, L.L.C.			WELL #:	9	RRCID ->	284681	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7910 - 7920	
FLEWELLEN GAS UNIT				601861									
11	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	2		N	-0-			103
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			103
01	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2		N	-0-			103
02	1008 N	934	-0-	-74	-0-	919	2	15 9	N	14			117
03	1426 N	966	-0-	-460	-0-	923	2	43 9	N	39	68 1		88
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	991	2	25 9	N	23			111



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861										
CASTLEBERRY				WELL #:	5	RRCID ->	291450	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10839	PERF.	7638 - 7710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		3100 X	247	-0-	-2853	-0-	201 2	46 9		N	42			42
02		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2832 2	69 9		N	63			105
03		3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2538 2	74 9		N	67			172
*04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1462 2	41 9		N	37			209
-----														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844										
SHEAD, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8832	
11		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4328 2	92 9		N	84	82 1		172
12		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4238 2	98 9		N	89	167 1		94
01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4033 2	87 9		N	79			173
02		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3688 2	64 9		N	58	161 1		70
*03		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4276 2	90 9		N	82			152
*04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4155 2	80 9		N	73	165 1		60
-----														
WILLIAMS, T.G. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MELTON, L. L.				WELL #:	3	RRCID ->	287101	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8929 - 9112	
11		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2785 2	21 9		N	19			74
12		2635 X	1774	-0-	-861	-0-	1740 2	34 9		N	31			105
01		1891 X	922	-0-	-969	-0-	919 2	3 9		N	3			108
02		2772 X	2649	-0-	-123	-0-	2637 2	12 9		N	11			119
03		3100 X	2220	-0-	-880	-0-	2219 2	1 9		N	1			120
04		2820 X	2284	-0-	-536	-0-	2245 2	39 9		N	35			155
-----														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342										
HENDERSON, C. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7674 - 7726	
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437 2	3 9		N	3	30 1		108
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 2	2 9		N	2			110
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9		N	1			111
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9		N	1			112
03		620 N	378	-0-	-242	-0-	377 2	1 9		N	1			113
04		480 N	25	-0-	-455	-0-	24 2	1 9		N	1			114
-----														
TUTTLE, A.J.				WELL #:	2	RRCID ->	086771	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8738 - 8884	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342															
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939										COMPL. DATE	10/00/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	7506 - 9021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-		
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-		
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-		
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-		
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-		
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-		
-----															
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773										COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7711 - 7775
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 2	2 9	N	2	70 1		323		
12		3100 N	3218	-0-	118	118	3217 2	1 9	N	1			324		
01		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1152 2	1 9	N	1			325		
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031 2	1 9	N	1			326		
03		1271 X	880	-0-	-391	-0-	879 2	1 9	N	1			327		
04		1230 X	58	-0-	-1172	-0-	57 2	1 9	N	1			328		
-----															
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955										COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8390 - 8721
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1915 2	109 9	N	99	83 1		46		
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1977 2	69 9	N	63	88 1		21		
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1956 2	78 9	N	71	80 1		12		
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1769 2	103 9	N	94	95 1		11		
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1940 2	127 9	N	115	91 1		35		
*04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1871 2	122 9	N	111	100 1		46		
-----															
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865										COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7342 - 7396
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933										COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7357 - 7470
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937										COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7371 - 7522
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
REMUDA OPERATING COMPANY				701606										
LACY, LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7437 - 7537			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 4	RRCID -> 058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MCWHORTER, E. O.				742143	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 4	RRCID -> 058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MCWHORTER, E. O.				742143	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 1	RRCID -> 063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821			
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	420	1	2955	2	N	1			58
12	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	421	1	2403	2	N	5			63
01	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	411	1	2735	2	N	5			68
02	3024 X	2484	-0-	-540	-0-	334	1	2150	2	N	-0-			68
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	416	1	2954	2	N	25			93
*04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	420	1	3136	2	N	19			112

  

STEVENS GAS UNIT				742143	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 3	RRCID -> 070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	589 N	376	-0-	-213	-0-	137	1	239	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	155	1	307	2	N	-0-			-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	150	1	300	2	N	-0-			-0-

  

HAIRGROVE				742143	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 1	RRCID -> 127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7520 - 7647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2010 N	498	-0-	-1512	-0-	194	1	304	2	Y	-0-				24
12	1147 N	594	-0-	-553	-0-	188	1	406	2	Y	-0-				24
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	212	1	116	2	Y	-0-				24
02	476 N	319	-0-	-157	-0-	198	1	120	2	Y	1				25
						1	9								
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	200	1	127	2	Y	-0-				25
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	150	1	95	2	Y	3				28
						3	9								

  

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131561		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8390 - 8790	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/29/2021							

  

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7902 - 7908	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

  

JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 7552 - 8893	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

  

THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 7590 - 8000	
11	1560 N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2	N		-0-	19
12	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2	N		-0-	19
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N		-0-	19
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2	N		-0-	19
03	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2	N		-0-	19
04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2	N		-0-	19

  

TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 6778 - 7588	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE		N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2651	-0-	-649	-0-	410	1	2241	2	Y	-0-			90
12	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	400	1	1582	2	Y	-0-	66	1	24
01	2759 X	2125	-0-	-634	-0-	373	1	1752	2	Y	-0-			24
02	2492 X	1792	-0-	-700	-0-	309	1	1483	2	Y	-0-			24
03	2759 X	1872	-0-	-887	-0-	337	1	1535	2	Y	-0-			24
04	2640 X	2433	-0-	-207	-0-	406	1	2002	2	Y	23			47
						25	9							

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145194		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7404 - 7552				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/05/2022										

TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 7448 - 10560				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	628	-0-	628	628	628	2			N	-0-			-0-
03	3438 X	2810	-0-	-628	-0-	2646	2	164	9	N	149			149
*04	3000 N	3736	-0-	736	736	3649	2	87	9	N	79	212	1	16

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7618 - 7632				
11	593 X	334	-0-	-259	-0-	326	2	8	9	N	7			11
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	N	2			13
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			13
03	1364 N	385	-0-	-979	-0-	385	2			N	-0-			13
04	630 N	359	-0-	-271	-0-	359	2			N	-0-			13

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7621 - 7700				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7714 - 8930				
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-			-0-
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	792	2	58	9	N	53			53
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-			53
03	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-			53
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			53

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7677 - 7844				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698					
11	0 K	840	-0-	840	840	132	1	708	2	Y	-0-		19
12	0 K	988	-0-	988	1828	151	1	837	2	Y	-0-		19
01	2902 X	1074	-0-	-1828	-0-	170	1	904	2	Y	-0-		19
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19 1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2022

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081																
11	15210	X	12170	-0-	-3040	-0-	1413	1	10757	2	N	-0-				18
12	14446	X	13996	-0-	-450	-0-	1538	1	12458	2	N	-0-				18
01	13826	X	11971	-0-	-1855	-0-	1550	1	10322	2	N	90	91	1		17
							99	9								
02	11368	X	2832	-0-	-8536	-0-	744	1	2088	2	N	-0-				17
03	10053	X	6513	-0-	-3540	-0-	1181	1	5332	2	N	-0-				17
*04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	1498	1	10054	2	N	-0-				17
-----																
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975																
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	8	1	45	2	N	-0-				-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	2	N	-0-				-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-				-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	N	-0-				-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-				-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-				-0-
-----																
SILVER OAK OPERATING, LLC WELL #: 781872 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662																
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				27
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				27
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				27
-----																
TITAN ROCK E&P, LLC WELL #: 860931 RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

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

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

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



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7362 - 8779		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1382	-0-	-292	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1379	-0-	-105	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7336 - 8393		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7707 - 8651		
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2813	-0-	13	13	2813	3	N	-0-			-0-
03	2355 N	2342	-0-	-13	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 8619 - 9409		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7608 - 8982		
11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	188	1	6361	2	Y		165
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	167	1	5629	2	Y		165
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	131	1	4133	2	Y	4	15
						4	9					
02	4676 X	3690	-0-	-986	-0-	110	1	3574	2	Y	5	20
						6	9					
03	5177 X	3142	-0-	-2035	-0-	94	1	3048	2	Y		20
04	5010 X	3931	-0-	-1079	-0-	110	1	3821	2	Y		20
-----												
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826		PERF. 7476 - 7846		
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	96	1	3325	2	N		87
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	107	1	3688	2	N		87
01	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	85	1	2936	2	N		87
02	3192 X	3115	-0-	-77	-0-	88	1	3027	2	N		87
03	3782 X	3538	-0-	-244	-0-	100	1	3438	2	N		87
04	3660 X	2957	-0-	-703	-0-	85	1	2872	2	N		87

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1081	-0-	-531	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
-----											
HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----											
WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858			
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 3		N	-0-		-0-
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3		N	-0-		-0-
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	805 3		N	-0-		-0-
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	727 3		N	-0-		-0-
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3		N	-0-		-0-
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940			
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602			
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-		-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-		-0-
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3		N	-0-		-0-
03	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	3261 3		N	-0-		-0-
04	3300 X	2809	-0-	-491	-0-	2809 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826			
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

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

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					33
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	6	1	200	2	N	-0-					33
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-					33
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					33
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	9					42
						10	9									
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	6	1	201	2	N	-0-					42

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

11	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-			-0-
-----												
HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183				
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-			-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3		N	-0-			-0-
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			-0-
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 3		N	-0-			-0-
-----												
HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	29 N	-29	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	28 2	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		546	RRCID ->	245586	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	7334 -	9988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	257060	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8129 -	9002
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	258136	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	7657 -	9258
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE ISD		WELL #:		4	RRCID ->	291115	COMPL. DATE	10/31/1983	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	7282 -	7446
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689														
MACKEY HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	199064	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	7626 -	7796			
11	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	123	1	1372	3	N	15	161	1	3	8	43
12	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	1389	3	19	9	N	17					60
01	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1167	3	19	9	N	17	1	8			76
02	1400 N	972	-0-	-428	-0-	949	3	23	9	N	21	2	8			95
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1541	3	34	9	N	31	2	8			124
04	1140 N	828	-0-	-312	-0-	825	3	3	9	N	3	3	8			124

MACKEY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	262654	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	7890 -	7928			
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	104	1	1108	3	N	54	6	8			206
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1101	3	67	9	N	61	180	1	1	8	86
01	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1095	3	61	9	N	55	5	8			136
02	1176 N	1044	-0-	-132	-0-	988	3	56	9	N	51	4	8			183
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1148	3	78	9	N	71	189	1	10	8	55
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	960	3	59	9	N	54	4	8			105

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.//		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10879		PERF. 9277 - 9380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		147 N	147	-0-	-0-	147	2		N	-0-		79
12		149 N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-		79
01		236 N	236	-0-	-0-	230	2	6 9	N	5		84
02		153 N	153	-0-	-0-	153	2		N	-0-		84
03		161 N	161	-0-	-0-	153	2	8 9	N	7		91
04		240 N	158	-0-	-82	158	2		N	-0-		91
-----												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		WELL #: 3		RRCID -> 272018		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 7760 - 7770
11		1890 X	1825	-0-	-65	1805	2	20 9	N	18		254
12		1953 X	1883	-0-	-70	1833	2	50 9	N	45		299
01		1914 N	1914	-0-	-0-	1847	2	67 9	N	61	175 1	185
02		1708 N	1657	-0-	-51	1614	2	43 9	N	39		224
*03		1947 N	1947	-0-	-0-	1888	2	59 9	N	54	183 1	95
*04		1798 N	1798	-0-	-0-	1721	2	77 9	N	70		165
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 7		RRCID -> 138767		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 2525 - 4842
11		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1A		RRCID -> 107668		COMPL. DATE 09/22/1983		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7748 - 8206
11		360 N	167	-0-	-193	167	2		Y	-0-		93
12		186 N	116	-0-	-70	116	2		Y	-0-		93
01		248 N	118	-0-	-130	117	2	1 9	Y	1	1 8	93
02		168 N	115	-0-	-53	114	2	1 9	Y	1	1 8	93
03		316 N	316	-0-	-0-	304	2	12 9	Y	11		104
*04		2736 N	2736	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-		104
-----												
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 118934		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7576 - 7840		
11		1940 N	1940	-0-	-0-	1923	2	17 9	N	15	5 8	76
12		1870 N	1870	-0-	-0-	1837	2	33 9	N	30	3 8	103
01		2041 N	2041	-0-	-0-	1966	2	75 9	N	68	4 8	167
02		1977 N	1977	-0-	-0-	1953	2	24 9	N	22	6 8	183
03		2581 N	2581	-0-	-0-	2514	2	67 9	N	61	154 1	90
04		1800 N	1695	-0-	-105	1662	2	33 9	N	30		120
-----												
WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.		174337		WELL #: 1		RRCID -> 156934		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7363 - 7374
11		210 N	171	-0-	-39	171	2		N	-0-		172
12		186 N	163	-0-	-23	163	2		N	-0-		172
01		967 N	967	-0-	-0-	967	2		N	-0-		172
02		168 N	158	-0-	-10	158	2		N	-0-		172
03		273 N	273	-0-	-0-	273	2		N	-0-		172
04		900 N	240	-0-	-660	240	2		N	-0-		172

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		//CONT.//		97754 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	1 T	RRCID ->	016953	COMPL. DATE	02/26/1960	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7394 - 7399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)				97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
HARRISON, P. D. "E" GU				WELL #:	1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 7612 - 9304	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

KILLINGSWORTH B				WELL #:	4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7678 - 7735	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 7700 - 7714	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-		140
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	132	3	13	9	N	12		152
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	115	3	22	9	N	20		172
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	52	3	6	9	N	5		177
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	109	3	31	9	N	28		205
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	90	3	26	9	N	24	206 1	23

KING OPERATING CORPORATION				465296		CAPACITY			CNTY: GREGG				
JONES, MINNIE				WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8583 - 8798	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)				97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861									
CULPEPPER				WELL #:	3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7714 - 7725	
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2231	2	94	9	N	85		201
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2173	2	80	9	N	73	187 1	87
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2074	2	90	9	N	82		169
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1701	2	64	9	N	58		227
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1143	2	46	9	N	42	195 1	74
04	900 N	88	-0-	-812	-0-	88	2			N	-0-		74

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861											
FLEWELLEN		WELL #: 3		RRCID -> 090394		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7808 - 7834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2430 N	1974	-0-	-456	-0-	1926 2	48 9	N	44		88
12	2325 N	1113	-0-	-1212	-0-	1113 2		N	-0-		88
01	2077 N	1472	-0-	-605	-0-	1441 2	31 9	N	28		116
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2057 2	64 9	N	58		174
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-	117 1	57
*04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		57
-----											
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 093294		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 7836 - 7868	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		13
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		13
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		13
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		13
-----											
FLEWELLEN		WELL #: 4		RRCID -> 098005		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 7526 - 7626	
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4805 2	79 9	N	72		231
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5046 2	75 9	N	68	186 1	113
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4830 2	118 9	N	107		220
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4266 2	81 9	N	74	183 1	111
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4587 2	103 9	N	94		205
*04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4418 2	63 9	N	57	176 1	86
-----											
CASTLEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 283273		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 7653 - 7673	
11	5100 X	4764	-0-	-336	-0-	4714 2	50 9	N	45		125
12	5270 X	4854	-0-	-416	-0-	4800 2	54 9	N	49		174
01	5270 X	4562	-0-	-708	-0-	4509 2	53 9	N	48		222
02	4452 X	4254	-0-	-198	-0-	4192 2	62 9	N	56	128 1	150
03	4929 X	3975	-0-	-954	-0-	3923 2	52 9	N	47		197
04	4770 X	4351	-0-	-419	-0-	4310 2	41 9	N	37	171 1	63
-----											
FLEWELLEN		WELL #: 8		RRCID -> 283329		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7838 - 7844	
11	3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3496 2	8 9	N	7		74
12	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3497 2	44 9	N	40		114
01	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3465 2	13 9	N	12		126
02	3304 X	3084	-0-	-220	-0-	3061 2	23 9	N	21	113 1	34
03	3658 X	3282	-0-	-376	-0-	3247 2	35 9	N	32		66
04	3510 X	3087	-0-	-423	-0-	3062 2	25 9	N	23		89
-----											
MCGREDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283968		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10331		PERF. 7992 - 7998	
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-		92
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		92
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		92
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	399 2	2 9	N	2	77 1	17
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	453 2	17 9	N	15		32
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	N	4		36
-----											
CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 284646		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 10849		PERF. 7726 - 7858	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861  
 CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2560	2	48	9	N	44			131
12	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2762	2	63	9	N	57			188
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2628	2	61	9	N	55	185	1	58
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2306	2	44	9	N	40			98
03	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2283	2	42	9	N	38			136
04	2370 N	1017	-0-	-1353	-0-	1014	2	3	9	N	3			139

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	Y	-0-			29
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	-0-			29
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-			29
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-			29
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-			29
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

11	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1006	2	90	9	N	82			253
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1053	2	163	9	N	148	148	1	253
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1089	2	47	9	N	43	178	1	118
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	927	2	133	9	N	121	160	1	79
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1063	2	191	9	N	174			253
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1002	2	185	9	N	168	168	1	253

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 HORNBuckle WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014  
 HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	168	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	112	1	120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	192	184	1	128
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	N	1	1	8	74
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	1	8	75
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			75
02	504 N	88	-0-	-416	-0-	88	3			N	-0-			75
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			75
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			75

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-			-0-
04	720 N	411	-0-	-309	-0-	411	2			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
-----												
GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090				
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	Y	24	119 1		28
						26 9						
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	44 1	103 2	Y	-0-			28
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	Y	-0-			28
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	118 2	Y	-0-			28
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	13 1	106 2	Y	-0-			28
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	146 2	Y	17			45
						19 9						
-----												
AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962				
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-			35
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			35
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 3	57 9	N	52			87
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-			87
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	28 3	22 9	N	20			107
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-			107
-----												
GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866				
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-			130
12	527 N	362	-0-	-165	-0-	362 3		N	-0-			130
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			130
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			130
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	364 3	6 9	N	5			135
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	346 3		N	-0-			135
-----												
FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250				
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-			26
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9 3	7 9	Y	6			32
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		Y	-0-			32
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			32
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			32
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			32

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	25	1	251	2	Y	10	50	1	12
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11	9	352	2	Y	-0-			12
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	151	1	274	2	Y	-0-			12
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	36	1	243	2	Y	-0-			12
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-			12
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	41	1	168	2	Y	7			19
						25	1							
						8	9							

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

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

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	254	1	591	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	69	1	527	2	Y	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	755	2	Y	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	91	1	730	2	Y	-0-			-0-
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	2	Y	-0-			-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
-----																
AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
-----																
AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212							
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-					60
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3		Y	-0-					60
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-					60
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-					60
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	369	3	68	9	Y	62				122
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-					122
-----																
AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
-----																
GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467							
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	340	1	3377	2	N	-0-				17
12	3844	X	2350	-0-	-1494	-0-	707	1	1643	2	N	-0-				17
01	3844	X	2461	-0-	-1383	-0-	284	1	2177	2	N	-0-				17
02	3472	X	2236	-0-	-1236	-0-	237	1	1999	2	N	-0-				17
03	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	291	1	2333	2	N	-0-				17
04	3720	X	1636	-0-	-2084	-0-	206	1	1408	2	N	20				37
							22	9								
-----																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618							
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 1														
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3				161
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	44	2	1	9	N	1	4	1		158
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5				163
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	70	2	3	9	N	3				166
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1				167
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1				168

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	3000 X	1205	-0-	-1795	-0-	249	1	945	2	Y	10	1 8	32				
12	2418 X	1345	-0-	-1073	-0-	1238	2	107	9	Y	97	94 1	35				
01	3658 X	1736	-0-	-1922	-0-	266	1	1387	2	Y	75	90 1	20				
02	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	1602	2	18	9	Y	16		36				
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2726	243	1	818	2	Y	41	68 1	9				
04	DLQ G-10	126	-0-	126	2852	23	1	95	2	Y	7	1 1	15				
						8	9										
BRIGGS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
KEY, BEATRICE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30				
TAYLOR, T. J.										WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
TAYLOR, T.J. EST. B										WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
STEPHENS NO. 1 UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	128	2	3	9	N	3					60
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	182	2	4	9	N	4					64
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					71
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					77
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8					85
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7	1	1			91
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	259	2	1	9	N	1	1	8			117
12	620 N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-	3	1			114
01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					114
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					114
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					114
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-	2	1			112
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728								
11	960 X	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-					26
12	1085 X	535	-0-	-550	-0-	534	2	1	9	Y	1	3	1			24
01	1085 X	625	-0-	-460	-0-	621	2	4	9	Y	4					28
02	DLQ G-10	534	-0-	534	-0-	532	2	2	9	Y	2					30
03	DLQ G-10	740	-0-	740	-0-	1274	635	2	105	9	95	101	1			24
04	DLQ G-10	562	-0-	562	-0-	1836	541	2	21	9	19	10	1			33

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716								
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					27
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2		N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					27
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					27
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
-----																
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772								
11	840	N	652	-0-	-188	-0-	645	2	7	9	N	6	1	8		114
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	766	2	11	9	N	10				124
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	466	2	69	9	N	63	161	1		26
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	272	2	2	9	N	2				28
03	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-				28
04	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	2			N	-0-				28
-----																
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684								
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					27
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	41	2	3	9	N	3	1	1		29
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				29
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				29
-----																
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

11	3120 X	1935	-0-	-1185	-0-	1872	2	63	9	N	57	182	1	1	8	36
12	3224 X	1842	-0-	-1382	-0-	1820	2	22	9	N	20	2	1			54
01	3224 X	1226	-0-	-1998	-0-	1214	2	12	9	N	11					65
02	2632 X	1864	-0-	-768	-0-	1852	2	12	9	N	11					76
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	N	15					91
*04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2094	2	14	9	N	13	5	1			99

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

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

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

11	1620 N	848	-0-	-772	-0-	30	1	779	2	Y	35					58
12	1426 N	797	-0-	-629	-0-	31	1	702	2	Y	58	101	1			15
01	961 N	614	-0-	-347	-0-	31	1	569	2	Y	13					28
02	DLQ G-10	833	-0-	833	833	14	9	765	2	Y	36					64
03	DLQ G-10	986	-0-	986	1819	28	1	909	2	Y	42					106
04	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2843	40	9	973	2	Y	19	98	1			27
						30	1									
						21	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	30 1	2770 2	N	12			59			
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	13 9	2980 2	N	14	4 1		69			
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	15 9	3207 2	N	16			85			
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	18 9	2242 2	N	20			105			
03	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	242 1	1603 2	N	8			113			
*04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	22 9	2492 2	N	10	1 1		122			
						35 1									
						9 9									
						11 9									
IVORY ACQ.										WELL #: 1		RRCID -> 245589	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9403 - 9500
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	282 2	7 9	N	6	1 8		49			
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	286 2	8 9	N	7	1 1		55			
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	131 2	2 9	N	2			57			
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	228 2	6 9	N	5			62			
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	153 2	4 9	N	4			66			
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312 2	7 9	N	6	1 1		71			
BEAIRD, GEORGE										WELL #: 4H		RRCID -> 246561	COMPL. DATE 12/14/2008	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 10015 - 12497
11	2880 X	1940	-0-	-940	-0-	30 1	1901 2	N	8	2 8		41			
12	2759 X	1940	-0-	-819	-0-	9 9	1906 2	N	3	4 1		40			
01	2759 X	1976	-0-	-783	-0-	31 1	1944 2	N	1			41			
02	2492 X	2103	-0-	-389	-0-	1 9	2066 2	N	8			49			
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	28 1	2438 2	N	13			62			
*04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	14 9	2255 2	N	9	2 1		69			
						30 1									
						10 9									
PILOT										WELL #: 7		RRCID -> 246963	COMPL. DATE 03/07/2009	TOTAL DEPTH 11331	PERF. 9570 - 9744
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
TAYLOR, T. J.										WELL #: 8H		RRCID -> 251490	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 9746	PERF. 10504 - 12848
11	1692 N	1663	-0-	-29	-0-	1634 2	29 9	Y	26	1 8		67			
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2137 2	8 9	Y	7	4 1		70			
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2031 2	4 9	Y	4			74			
02	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	2218 2	8 9	Y	7			81			
03	DLQ G-10	2510	-0-	2510	4736	2492 2	18 9	Y	16	82 1		15			
04	DLQ G-10	2312	-0-	2312	7048	2301 2	11 9	Y	10	2 1		23			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	N	5					86
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9	1	1			94
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	N	7					101
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					111
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1408	2	23	9	N	21					132
*04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12	2	1			142

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

11	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	573	1	7811	2	N	7	7	8			179
12	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	583	1	6700	2	N	8	4	1			183
01	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	592	1	7543	2	N	2					185
02	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	495	1	7934	2	N	29	163	1			51
03	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	588	1	9572	2	N	31					82
*04	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	573	1	8417	2	N	17	8	1			91

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

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

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

11	14400 X	11085	-0-	-3315	-0-	573	1	10467	2	Y	41	6	8			59
12	14880 X	11013	-0-	-3867	-0-	549	1	10421	2	Y	39	86	1			12
01	14880 X	12377	-0-	-2503	-0-	592	1	11773	2	Y	11					23
02	DLQ G-10	6141	-0-	6141	6141	506	1	5596	2	Y	35					58
03	DLQ G-10	6727	-0-	6727	12868	587	1	6094	2	Y	42					100
04	DLQ G-10	6623	-0-	6623	19491	573	1	6028	2	Y	20	93	1			27

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9970 - 13255		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	7410 X	7035	-0-	-375	-0-	1567 1	5457 2	Y	10			33
12	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	2120 1	8509 2	Y	96	94	1	35
01	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	1504 1	7451 2	Y	75	90	1	20
02	DLQ G-10	9254	-0-	9254	9254	1648 1	7588 2	Y	16			36
03	DLQ G-10	7166	-0-	7166	16420	1654 1	5422 2	Y	82	94	1	24
04	DLQ G-10	8117	-0-	8117	24537	1613 1	6375 2	Y	117	1	1	140
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
JONES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807		
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	7 1	244 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	7 1	241 2	Y	1	1	0	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	11 1	370 2	Y	1	1	0	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	14 1	487 2	Y	2	1	0	-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	65 1	2230 2	Y	7	4	0	1
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	54 1	1898 2	Y	5	3	0	1
-----												
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8438 - 8540		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9834		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8553 - 9828		
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	27 1	935 2	Y	13	8	0	2
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30 1	1034 2	Y	14	9	0	2
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30 1	1011 2	Y	15	9	0	2
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	25 1	870 2	Y	12	8	0	1
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	27 1	946 2	Y	13	8	0	2
*04	900 N	887	-0-	-13	-0-	24 1	851 2	Y	11	7	0	2



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9673 - 9738						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9717 - 9888						
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	Y	-0-				-0-	
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-				-0-	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	561	2	Y	-0-				-0-	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-				-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-				-0-	
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	Y	-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9670 - 9812						
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	12	1	412	2	Y	6	4	0	2	1	1
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	11	1	393	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	11	1	387	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	10	1	352	2	Y	6	4	0	2	1	1
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	11	1	375	2	Y	6	4	0	2	1	1
*04	390 N	382	-0-	-8	-0-	10	1	366	2	Y	5	3	0	2	1	1
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9631 - 9780						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9653 - 9778						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8570 - 9664						
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	2	Y	-0-				-0-	
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-				-0-	
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-				-0-	
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-				-0-	
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-				-0-	
*04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-				-0-	



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

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

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	2	Y	57	34	0	19	1	10
						63	9									
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	40	1	1391	2	Y	52	36	0	18	1	8
						57	9									
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	52	1	1752	2	Y	73	43	0	28	1	10
						80	9									
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1	1442	2	Y	56	38	0	22	1	6
						62	9									
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1563	2	Y	61	38	0	20	1	9
						67	9									
*04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	38	1	1315	2	Y	46	30	0	18	1	7
						51	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	105	1	3674	2	Y	-0-					-0-
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	73	1	2556	2	Y	-0-					-0-
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	95	1	3210	2	Y	-0-					-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	868 X	709	-0-	-159	-0-	20	1	689	2	Y	-0-					-0-
*04	840 X	452	-0-	-388	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022 - WELL PLUGGED 04/19/22





WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	Y	-0-				-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-				-0-	
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-	
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				-0-	
*04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-				-0-	

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956								
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	2	Y	22	13	0	8	1	4
						24	9									
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1167	2	Y	22	15	0	7	1	4
						24	9									
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	2	Y	25	15	0	10	1	4
						28	9									
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	Y	20	14	0	8	1	2
						22	9									
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1690	2	Y	34	20	0	11	1	5
						37	9									
*04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	34	1	1177	2	Y	21	14	0	9	1	3
						23	9									

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785								
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	37	1	1280	2	Y	15	9	0	5	1	3
						17	9									
12	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	38	1	1306	2	Y	14	10	0	5	1	2
						15	9									
01	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	39	1	1310	2	Y	17	10	0	7	1	2
						19	9									
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	17	11	0	6	1	2
						19	9									
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	50	1	1736	2	Y	21	13	0	7	1	3
						23	9									
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	39	1	1359	2	Y	15	10	0	6	1	2
						17	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169790		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 170288		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	43	1	1515	2	Y	23	14 0	8 1 4
12	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	25	9	1550	2	Y	24	16 0	8 1 4
01	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	45	1	1515	2	Y	25	15 0	10 1 4
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	28	9	1520	2	Y	23	15 0	9 1 3
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	26	16 0	9 1 4
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	25	9	1594	2	Y	22	14 0	9 1 3
						48	1						
						29	9						
						46	1						
						24	9						

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	42	26 0	14 1 7
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	46	9	624	2	Y	43	29 0	14 1 7
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	18	1	335	2	Y	26	18 0	11 1 4
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	47	9	183	2	Y	13	10 0	6 1 1
03	465 N	106	-0-	-359	-0-	10	1	94	2	Y	8	5 0	3 1 1
*04	360 N	86	-0-	-274	-0-	29	9	78	2	Y	5	3 0	2 1 1
						5	1						
						14	9						
						3	1						
						9	9						
						2	1						
						6	9						

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

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

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	25	1	875	2	Y	21	12 0	7 1 4
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	23	9	912	2	Y	20	14 0	7 1 3
01	1147 N	977	-0-	-170	-0-	26	1	925	2	Y	23	14 0	9 1 3
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	22	9	807	2	Y	19	13 0	7 1 2
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	27	1	883	2	Y	21	13 0	7 1 3
*04	960 N	959	-0-	-1	-0-	25	9	912	2	Y	19	12 0	7 1 3
						24	1						
						21	9						
						26	1						
						23	9						
						26	1						
						21	9						

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9585 - 9818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-		22 1	775 2	Y		15	9 0	5 1	3
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-		17 9	791 2	Y		14	10 0	5 1	2
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-		23 1	802 2	Y		17	10 0	7 1	2
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-		15 9	737 2	Y		16	10 0	6 1	2
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-		24 1	798 2	Y		15	10 0	5 1	2
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-		19 9	863 2	Y		16	10 0	6 1	2
							22 1							
							18 9							
							23 1							
							17 9							
							25 1							
							18 9							
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8488 - 9764				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8383 - 9890				
11	1530 N	1446	-0-	-84	-0-		40 1	1392 2	Y		13	8 0	5 1	2
12	1488 N	1429	-0-	-59	-0-		14 9	1375 2	Y		13	9 0	4 1	2
01	1674 N	1051	-0-	-623	-0-		40 1	1009 2	Y		11	7 0	4 1	2
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		14 9	1595 2	Y		16	10 0	6 1	2
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		30 1	1543 2	Y		15	10 0	5 1	2
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		12 9	1469 2	Y		13	8 0	5 1	2
							47 1							
							18 9							
							45 1							
							17 9							
							42 1							
							14 9							
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU		WELL #: 3		RRCID -> 174066		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8530 - 9780				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8574 - 9847				
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-		28 1	968 2	Y		18	11 0	6 1	3
12	1054 N	1044	-0-	-10	-0-		20 9	994 2	Y		19	13 0	6 1	3
01	1116 N	1053	-0-	-63	-0-		29 1	1000 2	Y		21	13 0	8 1	3
02	952 N	929	-0-	-23	-0-		21 9	885 2	Y		16	11 0	6 1	2
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-		30 1	986 2	Y		19	12 0	6 1	3
*04	1020 N	970	-0-	-50	-0-		23 9	926 2	Y		15	10 0	6 1	2
							26 1							
							18 9							
							29 1							
							21 9							
							27 1							
							17 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	177279	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8526 -	9812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	3 1	109 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	3 1	91 2	Y	-0-				-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	Y	-0-				-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	Y	-0-				-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	-0-				-0-
*04		150 N	87	-0-	-63	-0-	2 1	85 2	Y	-0-				-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	177726	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8666 -	9924
11		2100 N	2073	-0-	-27	-0-	57 1	1994 2	Y	20	12 0	7 1	3
							22 9						
12		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	57 1	2002 2	Y	19	13 0	6 1	3
							21 9						
01		2356 N	2028	-0-	-328	-0-	58 1	1948 2	Y	20	12 0	8 1	3
							22 9						
02		1932 N	1687	-0-	-245	-0-	47 1	1622 2	Y	16	11 0	6 1	2
							18 9						
03		2077 N	1911	-0-	-166	-0-	53 1	1838 2	Y	18	11 0	6 1	3
							20 9						
*04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	61 1	2144 2	Y	18	11 0	7 1	3
							20 9						

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	177951	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	8582 -	9882
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	22 1	767 2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9						
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	23 1	791 2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9						
01		961 N	845	-0-	-116	-0-	24 1	813 2	Y	7	4 0	3 1	1
							8 9						
02		756 N	751	-0-	-5	-0-	21 1	723 2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9						
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	23 1	796 2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9						
*04		810 N	797	-0-	-13	-0-	22 1	769 2	Y	5	3 0	2 1	1
							6 9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178146	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8612 -	9859
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178365	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8610 -	9882
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	9 1	330 2	Y	5	3 0	1 1	1
							6 9						
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	10 1	343 2	Y	4	3 0	1 1	1
							4 9						
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	10 1	332 2	Y	5	3 0	2 1	1
							6 9						
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	9 1	301 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
							4 9						
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	10 1	334 2	Y	5	3 0	1 1	1
							6 9						
*04		330 N	327	-0-	-3	-0-	9 1	314 2	Y	4	2 0	2 1	1
							4 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8548 - 9861					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	-0-				-0-
*04	150 N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	Y	-0-				-0-

  

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8578 - 9845					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 6701 - 10012					
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-				-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-				-0-
*04	90 N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-				-0-

  

POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8594 - 9805						
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	Y	50	30	0	17	1	9
						55	9									
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	37	1	1295	2	Y	50	34	0	17	1	8
						55	9									
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1377	2	Y	59	36	0	23	1	8
						65	9									
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	2	Y	51	34	0	19	1	6
						56	9									
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	54	34	0	18	1	8
						59	9									
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	36	1	1256	2	Y	46	29	0	18	1	7
						51	9									

  

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8500 - 9746					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8604 - 9802					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8708 - 9984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	(-)	UNDERAGE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8546 - 9855				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8650 - 8902				
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	11 1	402 2	Y	18	11 0	6 1			3
						20 9								
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	12 1	403 2	Y	18	12 0	6 1			3
						20 9								
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	12 1	414 2	Y	20	12 0	8 1			3
						22 9								
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	11 1	366 2	Y	16	11 0	6 1			2
						18 9								
03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	12 1	406 2	Y	18	11 0	6 1			3
						20 9								
*04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	11 1	395 2	Y	15	10 0	6 1			2
						17 9								
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8525 - 9858				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8366 - 9872				
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	22 1	771 2	Y	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	18 1	641 2	Y	-0-					-0-
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	21 1	723 2	Y	-0-					-0-
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	19 1	635 2	Y	-0-					-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20 1	687 2	Y	-0-					-0-
*04	720 N	665	-0-	-55	-0-	19 1	646 2	Y	-0-					-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8774 - 10066				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8717 - 9994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8744 - 9990					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6744 - 10166					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202070		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8548 - 9929					
11	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	34 1	1197 2	Y	53	32 0	18 1	9			
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	58 9	904 2	Y	39	28 0	14 1	6			
01	1426 X	1095	-0-	-331	-0-	26 1	1011 2	Y	49	29 0	19 1	7			
02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	43 9	1247 2	Y	55	36 0	20 1	6			
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	30 1	1904 2	Y	85	51 0	28 1	12			
*04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	54 9	1639 2	Y	67	43 0	26 1	10			
						36 1									
						61 9									
						55 1									
						94 9									
						47 1									
						74 9									
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8745 - 10126					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

-----													
WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 209486			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6 1	219 2	Y	5	3 0	1 1	1	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6 9	397 2	Y	7	5 0	2 1	1	
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	11 1	143 2	Y	2	2 0	1 1	-0-	
02	224 N	112	-0-	-112	-0-	8 9	107 2	Y	2	1 0	1 1	-0-	
03	279 N	126	-0-	-153	-0-	4 1	121 2	Y	2	1 0	1 1	-0-	
*04	150 N	74	-0-	-76	-0-	2 9	70 2	Y	2	1 0	1 1	-0-	
-----													
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211835			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 221500			COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858	
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	48 1	1693 2	Y	16	10 0	5 1	3	
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	18 9	1749 2	Y	16	11 0	5 1	3	
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	50 1	1736 2	Y	18	11 0	7 1	3	
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	18 9	1552 2	Y	15	10 0	6 1	2	
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	52 1	1725 2	Y	15	10 0	5 1	2	
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	20 9	1628 2	Y	14	9 0	5 1	2	
-----													
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #:	4	RRCID -> 221603			COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892	
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	44 1	1776 2	Y	64	38 0	21 1	11	
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	70 9	1737 2	Y	61	42 0	20 1	10	
01	1953 N	1590	-0-	-363	-0-	50 1	1483 2	Y	57	36 0	23 1	8	
02	1764 N	1593	-0-	-171	-0-	67 9	1491 2	Y	53	35 0	20 1	6	
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	44 1	1812 2	Y	65	40 0	22 1	9	
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	63 9	1510 2	Y	50	32 0	20 1	7	
-----													





WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	46	1	1610	2	Y	91	54 0	30 1	16
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	58	1	2032	2	Y	109	73 0	35 1	17
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	69	1	2311	2	Y	139	83 0	53 1	20
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	57	1	1944	2	Y	108	74 0	42 1	12
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	2	Y	105	66 0	36 1	15
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	51	1	1785	2	Y	90	57 0	35 1	13

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

11	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	54	1	1899	2	Y	45	27 0	15 1	8
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	50	1	2324	2	Y	52	35 0	17 1	8
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	67	1	2365	2	Y	59	36 0	23 1	8
02	1876 N	1844	-0-	-32	-0-	57	1	1749	2	Y	40	28 0	16 1	4
03	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	70	1	1995	2	Y	48	29 0	16 1	7
*04	2280 N	1994	-0-	-286	-0-	65	1	1895	2	Y	41	26 0	16 1	6

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

11	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	42	1	1457	2	Y	15	9 0	5 1	3
12	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	17	1	1519	2	Y	15	11 0	5 1	2
01	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	44	1	1501	2	Y	18	11 0	7 1	2
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-	17	1			Y	2			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2022

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	Y	6	4 0	2 1	1
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1488	2	Y	7	5 0	2 1	1
01	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	43	1	1409	2	Y	7	4 0	3 1	1
02	1344 N	1125	-0-	-219	-0-	8	1	1086	2	Y	6	4 0	2 1	1
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	32	1	1578	2	Y	6	4 0	2 1	1
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	7	1	1460	2	Y	6	4 0	2 1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
POPE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	78	1	2746	2	Y	25	15 0	8 1 4
12	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	28	9	2810	2	Y	25	17 0	8 1 4
01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	81	1	2822	2	Y	28	17 0	11 1 4
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	28	9	2565	2	Y	24	16 0	9 1 3
03	2914 N	2896	-0-	-18	-0-	75	1	2786	2	Y	26	16 0	9 1 4
*04	2820 N	2751	-0-	-69	-0-	26	9	2651	2	Y	22	14 0	9 1 3
						76	1						
						24	9						
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 7		RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916				
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	63	1	2218	2	Y	48	29 0	16 1 8
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	53	9	2269	2	Y	47	32 0	16 1 7
01	2790 N	2144	-0-	-646	-0-	65	1	2032	2	Y	47	29 0	18 1 7
02	2184 N	2035	-0-	-149	-0-	60	1	1934	2	Y	40	27 0	16 1 4
03	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	52	9	2231	2	Y	48	29 0	16 1 7
*04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	57	1	2245	2	Y	43	27 0	17 1 6
						44	9						
						65	1						
						53	9						
						64	1						
						47	9						
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974				
11	1230 N	700	-0-	-530	-0-	19	1	661	2	N	18	12 0	7 1 3
12	1271 N	485	-0-	-786	-0-	20	9	459	2	N	12	9 0	4 1 2
01	1271 N	836	-0-	-435	-0-	13	1	789	2	N	22	13 0	8 1 3
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	N	31	20 0	11 1 3
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	24	9	1250	2	N	34	21 0	11 1 5
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	N	32	20 0	12 1 5
						34	9						
						36	1						
						37	9						
						37	1						
						35	9						
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237532		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	146	1	5105	2	Y	7	4	0	2	1
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	155	1	5404	2	Y	6	4	0	2	1
01	5921 X	5475	-0-	-446	-0-	158	1	5309	2	Y	7	4	0	3	1
02	4900 X	4213	-0-	-687	-0-	119	1	4088	2	Y	5	3	0	2	1
03	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	134	1	4633	2	Y	5	3	0	2	1
*04	5400 X	4150	-0-	-1250	-0-	115	1	4029	2	Y	5	3	0	2	1
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 245289		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A						
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	122	1	4278	2	Y	23	14	0	8	1
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	130	1	4510	2	Y	23	15	0	8	1
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	157	1	5288	2	Y	29	18	0	11	1
02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	138	1	4731	2	Y	25	17	0	9	1
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	130	1	4501	2	Y	23	15	0	8	1
*04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	138	1	4808	2	Y	23	14	0	9	1
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 2H		RRCID -> 248725		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631						
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	115	1	4020	2	Y	12	7	0	4	1
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	116	1	4033	2	Y	12	8	0	4	1
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	106	1	3561	2	Y	11	7	0	4	1
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	82	1	2802	2	Y	8	6	0	3	1
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	92	1	3182	2	Y	9	6	0	3	1
*04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	91	1	3164	2	Y	8	5	0	3	1
DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 254964		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297						
11	8760 X	8179	-0-	-581	-0-	225	1	7882	2	Y	65	39	0	22	1
12	9052 X	8568	-0-	-484	-0-	237	1	8259	2	Y	65	44	0	22	1
01	9765 X	8820	-0-	-945	-0-	252	1	8485	2	Y	75	45	0	29	1
02	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	221	1	7562	2	Y	62	42	0	24	1
03	8556 X	8503	-0-	-53	-0-	237	1	8191	2	Y	68	42	0	23	1
*04	8550 X	8328	-0-	-222	-0-	230	1	8032	2	Y	60	38	0	23	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6990 X	5662	-0-	-1328	-0-	157	1	5505	2	Y	-0-					-0-
12	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	198	1	6884	2	Y	-0-					-0-
01	7316 X	5502	-0-	-1814	-0-	159	1	5343	2	Y	-0-					-0-
02	5908 X	5507	-0-	-401	-0-	156	1	5351	2	Y	-0-					-0-
03	7068 X	5749	-0-	-1319	-0-	162	1	5587	2	Y	-0-					-0-
*04	6840 X	4848	-0-	-1992	-0-	135	1	4713	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

11	6420 X	4101	-0-	-2319	-0-	113	1	3976	2	Y	11	7	0	4	1	2
12	6603 X	6213	-0-	-390	-0-	173	1	6023	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	7037 X	5980	-0-	-1057	-0-	172	1	5790	2	Y	16	10	0	6	1	2
02	5684 X	4146	-0-	-1538	-0-	117	1	4018	2	Y	10	7	0	4	1	1
03	6200 X	5337	-0-	-863	-0-	150	1	5170	2	Y	15	9	0	5	1	2
*04	6000 X	5596	-0-	-404	-0-	1699	1	3791	2	Y	96	52	0	32	1	14

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

11	9300 X	8383	-0-	-917	-0-	230	1	8066	2	Y	79	47	0	26	1	14
12	9579 X	8964	-0-	-615	-0-	248	1	8627	2	Y	81	55	0	27	1	13
01	9393 X	8712	-0-	-681	-0-	248	1	8368	2	Y	87	54	0	34	1	12
02	8176 X	7470	-0-	-706	-0-	210	1	7182	2	Y	71	48	0	27	1	8
03	8959 X	8166	-0-	-793	-0-	227	1	7854	2	Y	77	48	0	26	1	11
*04	8670 X	7929	-0-	-741	-0-	219	1	7635	2	Y	68	43	0	26	1	10

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

11	6870 X	6245	-0-	-625	-0-	172	1	6018	2	Y	50	30	0	17	1	9
12	7099 X	6712	-0-	-387	-0-	186	1	6470	2	Y	51	35	0	17	1	8
01	7967 X	6715	-0-	-1252	-0-	192	1	6460	2	Y	57	35	0	22	1	8
02	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	168	1	5761	2	Y	47	32	0	18	1	5
03	6975 X	6306	-0-	-669	-0-	176	1	6075	2	Y	50	31	0	17	1	7
*04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	183	1	6384	2	Y	48	30	0	18	1	7



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 264740		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10447 - 14374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	134 1	4711 2	N	109	66 0	37 1	19	
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	120 9	4675 2	N	105	72 0	35 1	17	
01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	134 1	5084 2	N	125	76 0	48 1	18	
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	116 9	4434 2	N	101	69 0	39 1	11	
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	151 1	5008 2	N	117	72 0	39 1	17	
*04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	138 9	4862 2	N	101	64 0	39 1	15	
						130 1							
						111 9							
						145 1							
						129 9							
						139 1							
						111 9							
-----													
DAVIS GAS UNIT "F"		WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 9852		PERF.10199 - 13282			
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	169 1	5931 2	Y	120	68 0	38 1	21	
12	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	132 9	5744 2	Y	112	77 0	38 1	18	
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	165 1	5221 2	Y	113	70 0	45 1	16	
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	123 9	4637 2	Y	93	63 0	36 1	10	
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	155 1	5057 2	Y	102	63 0	34 1	15	
*04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	124 9	4691 2	Y	85	55 0	33 1	12	
						136 1							
						102 9							
						146 1							
						112 9							
						134 1							
						94 9							
-----													
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 9902		PERF.10349 - 12867			
11	32267 X	5965	-0-	-26302	-0-	165 1	5779 2	Y	19	12 0	7 1	3	
12	10819 X	6986	-0-	-3833	-0-	21 9	6768 2	Y	22	15 0	7 1	3	
01	10819 X	6590	-0-	-4229	-0-	194 1	6376 2	Y	23	14 0	9 1	3	
02	6832 X	5816	-0-	-1016	-0-	24 9	5630 2	Y	19	13 0	7 1	2	
03	7564 X	6629	-0-	-935	-0-	189 1	6420 2	Y	21	13 0	7 1	3	
*04	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	25 9	10305 2	Y	30	18 0	11 1	4	
						165 1							
						21 9							
						194 1							
						24 9							
						189 1							
						25 9							
						165 1							
						21 9							
						186 1							
						23 9							
						295 1							
						33 9							
-----													
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264818		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9952		PERF.10608 - 13653			
11	8280 X	7428	-0-	-852	-0-	205 1	7193 2	Y	27	16 0	9 1	5	
12	8556 X	7841	-0-	-715	-0-	30 9	7594 2	Y	26	18 0	9 1	4	
01	9052 X	7470	-0-	-1582	-0-	218 1	7224 2	Y	29	18 0	11 1	4	
02	7280 X	6736	-0-	-544	-0-	29 9	6519 2	Y	24	16 0	9 1	3	
03	7905 X	7758	-0-	-147	-0-	214 1	7510 2	Y	27	17 0	9 1	4	
*04	7590 X	7461	-0-	-129	-0-	32 9	7229 2	Y	23	15 0	9 1	3	
						191 1							
						26 9							
						218 1							
						30 9							
						207 1							
						25 9							











WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA		WELL #: 3H		RRCID -> 271772		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 9853		PERF.10580 - 15237		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	12270 X	11520	-0-	-750	-0-	318 1	11137 2	Y	59	35 0	20 1	10
12	12679 X	11435	-0-	-1244	-0-	65 9	11056 2	Y	56	38 0	19 1	9
01	13702 X	11244	-0-	-2458	-0-	62 9	10855 2	Y	61	37 0	24 1	9
02	10836 X	10265	-0-	-571	-0-	67 9	9918 2	Y	52	35 0	20 1	6
03	11966 X	11420	-0-	-546	-0-	290 1	11037 2	Y	57	36 0	19 1	8
*04	11520 X	11060	-0-	-460	-0-	57 9	10697 2	Y	51	32 0	20 1	7
						320 1						
						63 9						
						307 1						
						56 9						
-----												
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271883		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 9984		PERF.10552 - 13435		
11	6360 X	6251	-0-	-109	-0-	1719 1	4525 2	Y	6	4 0	2 1	1
12	6572 X	6541	-0-	-31	-0-	7 9	4753 2	Y	7	5 0	2 1	1
01	7099 X	6689	-0-	-410	-0-	1780 1	4892 2	Y	8	5 0	3 1	1
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	8 9	4321 2	Y	6	4 0	2 1	1
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	9 9	5449 2	Y	99	56 0	30 1	14
*04	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	1610 1	6300 2	Y	117	71 0	43 1	17
						1801 1						
						109 9						
						1761 1						
						129 9						
-----												
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8H		RRCID -> 272749		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 9689		PERF.10248 - 15048		
11	12810 X	10948	-0-	-1862	-0-	301 1	10560 2	Y	79	48 0	27 1	14
12	13237 X	11628	-0-	-1609	-0-	87 9	11217 2	Y	81	55 0	27 1	13
01	14353 X	10151	-0-	-4202	-0-	322 1	9775 2	Y	78	49 0	31 1	11
02	11312 X	7972	-0-	-3340	-0-	89 9	7684 2	Y	57	40 0	22 1	6
03	12524 X	10769	-0-	-1755	-0-	290 1	10382 2	Y	78	47 0	26 1	11
*04	11250 X	10517	-0-	-733	-0-	86 9	10151 2	Y	68	43 0	26 1	10
						225 1						
						63 9						
						301 1						
						86 9						
						291 1						
						75 9						
-----												
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 8H		RRCID -> 272763		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 9883		PERF.10507 - 14458		
11	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	264 1	9265 2	Y	36	22 0	12 1	6
12	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	40 9	9603 2	Y	36	24 0	12 1	6
01	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	276 1	9846 2	Y	41	25 0	16 1	6
02	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	40 9	9002 2	Y	34	23 0	13 1	4
03	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	292 1	9985 2	Y	39	24 0	13 1	6
*04	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	45 9	9548 2	Y	33	21 0	13 1	5
						263 1						
						37 9						
						289 1						
						43 9						
						274 1						
						36 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12270 X	9953	-0-	-2317	-0-	270	1	9479	2	Y	185	111 0 62 1 32
							204	9					
12		12679 X	10388	-0-	-2291	-0-	284	1	9899	2	Y	186	127 0 62 1 29
							205	9					
01		11470 X	8578	-0-	-2892	-0-	242	1	8149	2	Y	170	107 0 68 1 24
							187	9					
02		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	283	1	9695	2	Y	187	122 0 69 1 20
							206	9					
03		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	330	1	11380	2	Y	222	136 0 74 1 32
							244	9					
*04		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	305	1	10652	2	Y	187	119 0 73 1 27
							206	9					
-----													
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866													
11		10800 X	9517	-0-	-1283	-0-	9453	2	64	9	Y	58	40 1 53
12		10695 X	9633	-0-	-1062	-0-	9574	2	59	9	Y	54	40 1 67
01		10571 X	9341	-0-	-1230	-0-	9269	2	72	9	Y	65	76 1 56
02		9156 X	8577	-0-	-579	-0-	8518	2	59	9	Y	54	77 1 33
03		9827 X	9364	-0-	-463	-0-	9318	2	46	9	Y	42	40 1 35
04		9510 X	9247	-0-	-263	-0-	9223	2	24	9	Y	22	57
-----													
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374													
11		8220 X	7726	-0-	-494	-0-	7627	2	99	9	Y	90	63 1 82
12		8215 X	7842	-0-	-373	-0-	7750	2	92	9	Y	84	62 1 104
01		8215 X	6985	-0-	-1230	-0-	6880	2	105	9	Y	95	118 1 81
02		7224 X	7175	-0-	-49	-0-	7079	2	96	9	Y	87	114 1 54
03		7998 X	7503	-0-	-495	-0-	7434	2	69	9	Y	63	63 1 54
04		7740 X	7211	-0-	-529	-0-	7176	2	35	9	Y	32	86
-----													
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976													
11		6840 X	6564	-0-	-276	-0-	6364	2	200	9	Y	182	198 1 96
12		7068 X	6864	-0-	-204	-0-	6681	2	183	9	Y	166	202 1 60
01		6975 X	6755	-0-	-220	-0-	6568	2	187	9	Y	170	132 1 98
02		6160 X	5802	-0-	-358	-0-	5624	2	178	9	Y	162	201 1 59
03		6851 X	6386	-0-	-465	-0-	6207	2	179	9	Y	163	134 1 88
04		6630 X	6101	-0-	-529	-0-	5919	2	182	9	Y	165	128 1 125
-----													
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337													
11		17130 X	14409	-0-	-2721	-0-	398	1	13971	2	Y	36	22 0 12 1 6
							40	9					
12		15996 X	14392	-0-	-1604	-0-	401	1	13951	2	Y	36	24 0 12 1 6
							40	9					
01		17546 X	14361	-0-	-3185	-0-	413	1	13906	2	Y	38	24 0 15 1 5
							42	9					
02		13972 X	12788	-0-	-1184	-0-	362	1	12391	2	Y	32	22 0 12 1 3
							35	9					
03		15314 X	14582	-0-	-732	-0-	409	1	14132	2	Y	37	23 0 12 1 5
							41	9					
*04		14400 X	14190	-0-	-210	-0-	394	1	13761	2	Y	32	20 0 12 1 5
							35	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
JFS TIMBER GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	275289	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	10644	-	14235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		8700 X	7981	-0-	-719	-0-	7922	2	59	9	Y	54	38	1	49
12		8711 X	8201	-0-	-510	-0-	8145	2	56	9	Y	51	37	1	63
01		8556 X	7780	-0-	-776	-0-	7713	2	67	9	Y	61	72	1	52
02		7504 X	7491	-0-	-13	-0-	7434	2	57	9	Y	52	72	1	32
03		8246 X	7861	-0-	-385	-0-	7818	2	43	9	Y	39	38	1	33
04		7980 X	7665	-0-	-315	-0-	7643	2	22	9	Y	20			53
-----															
BRITTON GAS UNIT (SA)			WELL #:	9H	RRCID ->	275375	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10456	-	15102	
11		19560 X	18036	-0-	-1524	-0-	494	1	17331	2	Y	192	115	0	34
							211	9							
12		20181 X	18636	-0-	-1545	-0-	514	1	17914	2	Y	189	130	0	30
							208	9							
01		21235 X	18170	-0-	-3065	-0-	517	1	17427	2	Y	205	126	0	29
							226	9							
02		17220 X	16052	-0-	-1168	-0-	451	1	15416	2	Y	168	114	0	18
							185	9							
03		18631 X	17529	-0-	-1102	-0-	488	1	16836	2	Y	186	115	0	27
							205	9							
*04		18030 X	16918	-0-	-1112	-0-	466	1	16274	2	Y	162	103	0	23
							178	9							
-----															
ROAD'S END GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	275474	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	10499	-	15425	
11		9720 X	9280	-0-	-440	-0-	9159	2	121	9	Y	110	121	1	58
12		9982 X	9461	-0-	-521	-0-	9352	2	109	9	Y	99	121	1	36
01		9827 X	8985	-0-	-842	-0-	8878	2	107	9	Y	97	77	1	56
02		8736 X	7794	-0-	-942	-0-	7691	2	103	9	Y	94	116	1	34
03		9579 X	8919	-0-	-660	-0-	8811	2	108	9	Y	98	79	1	53
04		9270 X	8615	-0-	-655	-0-	8505	2	110	9	Y	100	77	1	76
-----															
SANDERS GAS UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	275616	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9951	-	13566	
11		10320 X	9372	-0-	-948	-0-	254	1	8910	2	Y	189	113	0	33
							208	9							
12		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	301	1	10490	2	Y	212	142	0	34
							233	9							
01		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	347	1	11687	2	Y	262	158	0	37
							288	9							
02		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	257	1	8783	2	Y	183	128	0	20
							201	9							
03		11036 X	10320	-0-	-716	-0-	284	1	9809	2	Y	206	127	0	30
							227	9							
*04		11910 X	9886	-0-	-2024	-0-	270	1	9419	2	Y	179	114	0	26
							197	9							
-----															
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)			WELL #:	9H	RRCID ->	275730	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	10109	-	14542	
11		16080 X	15451	-0-	-629	-0-	425	1	14896	2	Y	118	70	0	21
							130	9							
12		16368 X	15742	-0-	-626	-0-	436	1	15181	2	Y	114	79	0	18
							125	9							
01		17763 X	15525	-0-	-2238	-0-	443	1	14943	2	Y	126	77	0	18
							139	9							
02		14420 X	14202	-0-	-218	-0-	400	1	13684	2	Y	107	72	0	12
							118	9							
03		15965 X	15470	-0-	-495	-0-	432	1	14909	2	Y	117	73	0	17
							129	9							
*04		15450 X	14920	-0-	-530	-0-	413	1	14395	2	Y	102	65	0	15
							112	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	-	14587		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		13860 X	13188	-0-	-672	-0-	361	1	12670	2	Y	143	85 0 47 1 25		
12		14322 X	13518	-0-	-804	-0-	157	9	373	1	12993	2	Y	138	95 0 46 1 22
01		14384 X	13250	-0-	-1134	-0-	152	9	377	1	12706	2	Y	152	93 0 59 1 22
02		12404 X	11843	-0-	-561	-0-	167	9	332	1	11373	2	Y	125	85 0 48 1 14
03		13640 X	13251	-0-	-389	-0-	138	9	369	1	12726	2	Y	142	88 0 47 1 21
*04		13200 X	13003	-0-	-197	-0-	156	9	358	1	12507	2	Y	125	80 0 48 1 18
							138	9							
ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	-	16464		
11		13800 X	13519	-0-	-281	-0-	13274	2	245	9	Y	223	247 1 118		
12		14260 X	13930	-0-	-330	-0-	13709	2	221	9	Y	201	246 1 73		
01		14260 X	13219	-0-	-1041	-0-	13002	2	217	9	Y	197	156 1 114		
02		12768 X	11725	-0-	-1043	-0-	11510	2	215	9	Y	195	238 1 71		
03		14136 X	12963	-0-	-1173	-0-	12746	2	217	9	Y	197	162 1 106		
04		13530 X	12596	-0-	-934	-0-	12373	2	223	9	Y	203	155 1 154		
WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	-	15309		
11		11970 X	10843	-0-	-1127	-0-	10759	2	84	9	Y	76	53 1 70		
12		11811 X	11047	-0-	-764	-0-	10968	2	79	9	Y	72	53 1 89		
01		11749 X	10698	-0-	-1051	-0-	10600	2	98	9	Y	89	102 1 76		
02		10276 X	9597	-0-	-679	-0-	9519	2	78	9	Y	71	103 1 44		
03		11191 X	10374	-0-	-817	-0-	10316	2	58	9	Y	53	52 1 45		
04		10830 X	9959	-0-	-871	-0-	9928	2	31	9	Y	28		73	
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID ->	276442	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10506	-	14230		
11		10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	300	1	10533	2	Y	13	8 0 5 1 2		
12		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	14	9	339	1	11813	2	Y	15	10 0 5 1 2
01		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	17	9	382	1	12857	2	Y	17	10 0 7 1 2
02		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	19	9	352	1	12030	2	Y	16	10 0 6 1 2
03		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	18	9	405	1	13988	2	Y	18	11 0 6 1 3
*04		13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	20	9	385	1	13423	2	Y	15	10 0 6 1 2
							17	9							
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	277054	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9784	-	12931		
11		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	184	1	6464	2	Y	65	39 0 22 1 11		
12		7595 X	6946	-0-	-649	-0-	72	9	192	1	6682	2	Y	65	44 0 22 1 10
01		8370 X	6755	-0-	-1615	-0-	72	9	192	1	6486	2	Y	70	43 0 27 1 10
02		6860 X	6166	-0-	-694	-0-	77	9	173	1	5928	2	Y	59	40 0 23 1 6
03		7316 X	7101	-0-	-215	-0-	65	9	198	1	6827	2	Y	69	42 0 23 1 10
*04		6720 X	6320	-0-	-400	-0-	76	9	174	1	6084	2	Y	56	36 0 22 1 8
							62	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	282090	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9590 -	9928		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055											
DUKE				WELL #:	1H	RRCID ->	286978	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10288 -	15650	
11	43710 X	37411	-0-	-6299	-0-	36686	3	725	9	N	659	532	1		404
12	42935 X	36684	-0-	-6251	-0-	36303	3	381	9	N	346	359	1		391
01	42067 X	36353	-0-	-5714	-0-	35924	3	429	9	N	390	529	1		252
02	36848 X	31476	-0-	-5372	-0-	31080	3	396	9	N	360	360	1		252
03	39308 X	34801	-0-	-4507	-0-	34390	3	411	9	N	374	506	1		120
04	37410 X	32692	-0-	-4718	-0-	32271	3	421	9	N	383	351	1		152
-----															
RFE OPERATING, LLC				704776											
ELDRIDGE-BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 -	9847	
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				21
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				21
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	N	20				41
02	840 N	498	-0-	-342	-0-	498	2			N	-0-				41
03	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-				41
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16				57
-----															
MCELROY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 -	9835	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
-----															
MCELROY HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 -	9734	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				421
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				421
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	2	N	-0-				421
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				421
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				421
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				421
-----															
COLLIER				WELL #:	1	RRCID ->	215578	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9566 -	9780	
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				51
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	Y	14	1	8		64
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	8		64
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				64
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-				64
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				64

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9662 - 9678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	1440	X	299	-0-	-1141	-0-	299 2	Y	-0-		148		
12	1488	X	71	-0-	-1417	-0-	69 2	Y	2		150		
01	1364	X	105	-0-	-1259	-0-	105 2	Y	-0-		150		
02	280	N	28	-0-	-252	-0-	28 2	Y	-0-		150		
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		150		
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		150		
-----													
GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9575 - 9652			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567		PERF.11631 - 12131			
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3238 2	119 9	N	108	171 1	2 8	105
12	2542	X	1811	-0-	-731	-0-	1801 2	10 9	N	9	3 8		111
01	2945	X	562	-0-	-2383	-0-	509 2	53 9	N	48	1 8		158
02	3136	X	52	-0-	-3084	-0-	52 2		N	-0-			158
03	3472	X	70	-0-	-3402	-0-	70 2		N	-0-			158
04	3360	X	114	-0-	-3246	-0-	113 2	1 9	N	1			159
-----													
CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934		PERF.10005 - 12934			
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5301 2	32 9	N	29	181 1		75
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5682 2	78 9	N	71	6 8		140
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5178 2	131 9	N	119	181 1	3 8	75
02	4984	X	4505	-0-	-479	-0-	4439 2	66 9	N	60			135
03	5518	X	3640	-0-	-1878	-0-	3551 2	89 9	N	81	181 1		35
04	5340	X	3890	-0-	-1450	-0-	3811 2	79 9	N	72			107
-----													
HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568		PERF.10151 - 12678			
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-			N	-0-			176
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4364 2	4 9	N	4	4 8		176
01	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	2843 2	2 9	N	2	2 8		176
02	3220	X	1914	-0-	-1306	-0-	1914 2		N	-0-			176
03	4371	X	1255	-0-	-3116	-0-	1254 2	1 9	N	1			177
04	4230	X	712	-0-	-3518	-0-	712 2		N	-0-			177
-----													
MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.10092 - 12728			
11	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	2924 2	9 9	N	8	3 8		78
12	2852	X	151	-0-	-2701	-0-	104 2	47 9	N	43	3 8		118
01	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	2367 2	30 9	N	27	1 8		144
02	2744	X	328	-0-	-2416	-0-	328 2		N	-0-			144
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			144
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			144
-----													
WALKER HEIRS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10110 - 12508			
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			164
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2002 2	183 9	N	166	180 1	3 8	147
01	992	X	215	-0-	-777	-0-	215 2		N	-0-			147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	2170	N	888	-0-	-1282	-0-	888 2		N	-0-			147
*04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-			147



OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10017	-	12169		
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5515	2	30	9	N	27	7	8			227
12	5239 X	2291	-0-	-2948	-0-	2277	2	14	9	N	13	182	1	5	8	53
01	3348 X	2323	-0-	-1025	-0-	2323	2			N	-0-					53
02	4732 X	1409	-0-	-3323	-0-	1409	2			N	-0-					53
03	5239 X	3275	-0-	-1964	-0-	3261	2	14	9	N	13					66
04	5070 X	3394	-0-	-1676	-0-	3351	2	43	9	N	39					105
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	10106	-	12711		
11	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	8			115
12	1612 X	1471	-0-	-141	-0-	1460	2	11	9	N	10	10	8			115
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	15	3	8			127
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					127
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					127
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	20					147
R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8821	-	14411		
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7204	2	119	9	N	108	176	1	9	8	160
12	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7240	2	171	9	N	155	19	8			296
01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7422	2	138	9	N	125	322	1	9	8	90
02	6832 X	6607	-0-	-225	-0-	6482	2	125	9	N	114					204
03	7564 X	7027	-0-	-537	-0-	6897	2	130	9	N	118					322
*04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7216	2	114	9	N	104	174	1			252
TAYLOR, T. J.		WELL #:		20H	RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	10150	-	14422		
11	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	19994	2	121	9	N	110	10	8			274
12	20119 X	19874	-0-	-245	-0-	19719	2	155	9	N	141	180	1	20	8	215
01	19902 X	16776	-0-	-3126	-0-	16648	2	128	9	N	116	10	8			321
02	18788 X	12090	-0-	-6698	-0-	11996	2	94	9	N	85	181	1			225
03	20801 X	14412	-0-	-6389	-0-	14322	2	90	9	N	82					307
04	20130 X	15357	-0-	-4773	-0-	15246	2	111	9	N	101	178	1			230
RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292160	COMPL. DATE	01/10/2022	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	10240	-	15676		
01	0	5544	-0-	5544	5544	5544	4			N	-0-					-0-
02	35156 X	29612	-0-	-5544	-0-	21272	2	6840	4	N	1364	1040	1			324
03	64396 X	64396	-0-	-0-	-0-	60823	2	3573	9	N	3248	3213	1	5	8	354
*04	68983 X	68983	-0-	-0-	-0-	66020	2	2963	9	N	2694	2307	1	467	8	274
RALPHIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292447	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9868	-	15265		
01	0	10814	-0-	10814	10814	10814	4			N	-0-					-0-
*02	51159 X	40345	-0-	-10814	-0-	31683	2	7353	4	N	1190	719	1			471
03	73397 X	73397	-0-	-0-	-0-	70553	2	2844	9	N	2585	2662	1			394
*04	70901 X	70901	-0-	-0-	-0-	68160	2	2741	9	N	2492	2451	1	231	8	204

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573

11		12840 X	12586	-0-	-254	-0-	12505	2	81	9	N	74	22	8			155
12		13330 X	12238	-0-	-1092	-0-	12224	2	14	9	N	13					168
01		13330 X	11673	-0-	-1657	-0-	11656	2	17	9	N	15					183
02		12040 X	11159	-0-	-881	-0-	11127	2	32	9	N	29					212
03		12989 X	12530	-0-	-459	-0-	12392	2	138	9	N	125	177	1	27	8	133
*04		12570 X	11851	-0-	-719	-0-	11716	2	135	9	N	123					256

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
-----																	
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																	
11	12210	X	11313	-0-	-897	-0-	10227	2	903	4	N	166	177	1	2	8	52
12	11966	X	11779	-0-	-187	-0-	11349	2	313	4	N	106	4	8			154
01	11935	X	11253	-0-	-682	-0-	11150	2	103	9	N	94	182	1	4	8	62
02	10556	X	10260	-0-	-296	-0-	10166	2	94	9	N	85					147
03	11780	X	11373	-0-	-407	-0-	11281	2	92	9	N	84	179	1			52
04	11400	X	10922	-0-	-478	-0-	10790	2	132	9	N	120					172
-----																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422																	
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2213	1	3849	2	N	142	171	1			28
12	5797	X	4297	-0-	-1500	-0-	1564	1	2635	2	N	89					117
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1931	1	4560	2	N	141	173	1			85
02	4984	X	4049	-0-	-935	-0-	1412	1	2637	2	N	-0-					85
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1845	1	4332	2	N	-0-					85
04	6270	X	5467	-0-	-803	-0-	1770	1	3519	2	N	162	180	1			67
-----																	
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206																	
11	10500	X	9769	-0-	-731	-0-	9525	2	244	9	N	222	175	1			60
12	10850	X	10381	-0-	-469	-0-	10118	2	263	9	N	239	179	1			120
01	10850	X	10831	-0-	-19	-0-	10554	2	277	9	N	252	355	1			17
02	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9530	2	226	9	N	205	170	1			52
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9695	2	399	9	N	363	355	1			60
04	10470	X	9288	-0-	-1182	-0-	9098	2	190	9	N	173	179	1			54
-----																	
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250																	
11	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	590	1	2349	2	Y	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	680	1	3069	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	839	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	755	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1002	1	3183	2	Y	-0-					-0-
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	864	1	2625	2	Y	-0-					-0-
-----																	
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526																	
11	17190	X	15847	-0-	-1343	-0-	15793	2	54	9	N	49					64
12	17546	X	16929	-0-	-617	-0-	16867	2	62	9	N	56					120
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17421	2	54	9	N	49	169	1			-0-
02	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
03	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15842	2	55	9	N	50					50
04	16920	X	14800	-0-	-2120	-0-	14743	2	57	9	N	52					102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	1699	-0-	-791	-0-	483	1	1196	2	Y	18	20	5
12	2573 X	1963	-0-	-610	-0-	20	9	651	1	Y	34	34	5
01	2573 X	1879	-0-	-694	-0-	37	9	688	1	Y	29	23	11
02	2324 X	1289	-0-	-1035	-0-	32	9	747	1	Y	22	25	8
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	24	9	761	1	Y	33	41	-0-
*04	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	36	9	676	1	Y	30	22	8
						33	9						

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

11	4860 X	3231	-0-	-1629	-0-	656	1	2558	2	Y	15	15	4
12	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	17	9	697	1	Y	19	20	3
01	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	21	9	845	1	Y	17	13	7
02	4564 X	3916	-0-	-648	-0-	19	9	826	1	Y	13	15	5
03	5053 X	4941	-0-	-112	-0-	14	9	981	1	Y	18	23	-0-
04	4590 X	4570	-0-	-20	-0-	20	9	895	1	Y	18	13	5
						20	9						

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

11	9690 X	8780	-0-	-910	-0-	8696	2	84	9	N	76	180	35
12	10013 X	8964	-0-	-1049	-0-	8964	2			N	-0-		35
01	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-		35
02	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-		35
03	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-		35
04	9630 X	8391	-0-	-1239	-0-	8391	2			N	-0-		35

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

11	5880 X	4912	-0-	-968	-0-	610	1	4221	2	Y	74	80	21
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	81	9	977	1	Y	145	143	23
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	160	9	1098	1	Y	121	96	48
02	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	133	9	968	1	Y	93	107	34
03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	102	9	1116	1	Y	139	172	1
04	7410 X	6703	-0-	-707	-0-	153	9	1014	1	Y	129	96	34
						142	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	1337	1	3542	2	N	149	181	1	28
12	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	164	9	2225	2	N	164	179	1	13
01	3565 X	2397	-0-	-1168	-0-	958	1	1909	2	N	4			17
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	180	9	2509	2	N	189			206
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	484	1	2342	2	N	92	181	1	117
*04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	921	1	2837	2	N	109	165	1	61
						208	9							
						1031	1							
						101	9							
						1034	1							
						120	9							
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984														
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-			-0-
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			N	-0-			-0-
01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	1			N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
11	2430 X	1337	-0-	-1093	-0-	307	1	1002	2	Y	25	28	1	7
12	2511 X	2222	-0-	-289	-0-	28	9	1553	2	Y	52	51	1	8
01	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	612	1	1429	2	Y	43	34	1	17
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	57	9	892	2	Y	34	39	1	12
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	747	1	1050	2	Y	50	62	1	-0-
04	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	47	9	1397	2	Y	44	32	1	12
						717	1							
						37	9							
						806	1							
						55	9							
						638	1							
						48	9							
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
11	3630 X	991	-0-	-2639	-0-	320	1	643	2	Y	25	29	1	9
12	3720 X	418	-0-	-3302	-0-	28	9	45	9	Y	41	42	1	8
01	2542 X	686	-0-	-1856	-0-	373	1	301	2	Y	36	32	1	12
02	2016 X	21	-0-	-1995	-0-	345	1							
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	40	9	3	9	Y	3	14	1	1
*04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	18	1	2469	2	Y	67	67	1	1
						766	1							
						74	9							
						554	1	1412	2	Y	39	28	1	12
						43	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2411	-0-	-589	-0-	167	1	2197	3	Y	43		132
12	3100 X	2358	-0-	-742	-0-	47	9						
01	2976 X	2041	-0-	-935	-0-	173	1	2152	3	Y	30		162
02	2604 X	1645	-0-	-959	-0-	33	9						
03	2883 X	1367	-0-	-1516	-0-	143	1	1859	3	Y	35		197
04	2400 X	1343	-0-	-1057	-0-	39	9						
						112	1	1508	3	Y	23		220
						25	9						
						67	1	1286	3	Y	13		233
						14	9						
						57	1	1254	3	Y	29	170 1	92
						32	9						
-----													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947													
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	49	1	724	3	N	2		90
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	71	1	885	3	N	2		92
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2	9						
03	961 N	466	-0-	-495	-0-	62	1	795	3	N	3		95
04	840 N	450	-0-	-390	-0-	3	9						
						53	1	694	3	N	1		96
						1	9						
						23	1	443	3	N	-0-		96
						19	1	431	3	N	-0-		96
-----													
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896													
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	24	1	324	3	N	-0-		80
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	N	-0-		80
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	N	3		83
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3	9						
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	26	1	361	3	N	13		96
04	450 N	224	-0-	-226	-0-	14	9						
						13	1	252	3	N	-0-		96
						10	1	214	3	N	-0-		96
-----													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968													
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	3	N	-0-		18
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	3	N	5		23
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	6	9						
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	163	1	2115	3	N	-0-		23
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	3	N	-0-		23
*04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	105	1	1950	3	N	5		28
						6	9						
						75	1	1595	3	N	8		36
						9	9						
-----													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942													
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	Y	-0-		92
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		92
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		92
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		92
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-		92
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-		92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248  
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2019

URSUS OIL AND GAS 879300  
 D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					169
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					169
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					169
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					169
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					169
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					60
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

11	360 N	125	-0-	-235	-0-	125	3			N	-0-					174
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					174
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					174
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	N	4					178
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					178
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					180

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

11	990 N	700	-0-	-290	-0-	700	3			N	-0-					247
12	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					247
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					247
02	644 N	455	-0-	-189	-0-	455	3			N	-0-					247
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					247
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					247

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300										
DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		45
12	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3		N	-0-		45
01	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	3		N	-0-		45
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	200	3	7 9	N	6		51
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		51
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3 9	N	3		54

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962				
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		Y	-0-		53
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3		Y	-0-		53
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		53
02	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180	3		Y	-0-		53
03	DLQ G-10	200	-0-	200	380	200	3		Y	-0-		53
04	DLQ G-10	180	-0-	180	560	180	3		Y	-0-		53

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008				
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-		107
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		107
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-		107
02	DLQ G-10	537	-0-	537	537	530	3	7 9	Y	6		113
03	DLQ G-10	455	-0-	455	992	455	3		Y	-0-		113
04	DLQ G-10	610	-0-	610	1602	610	3		Y	-0-		113

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896				
11	270 N	60	-0-	-210	-0-	60	3		N	-0-		118
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	3		N	-0-		118
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		118
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		118
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		118
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-		118

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 089884		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868				
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 1										
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8 9	Y	7		44
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8 9	Y	7	34 1	17
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		Y	-0-		17
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		17
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		Y	-0-		17
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1 9	Y	1	1 8	17

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994				
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10 9	Y	9		62
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11 9	Y	10	48 1	24
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2 9	Y	2		26
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2 9	Y	2		28
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	399	2	2 9	Y	2		30
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	351	2	2 9	Y	2		32



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8 9	Y	7	35
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1 9	Y	1	9
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	286	2	26 9	Y	24	33
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	5	2		Y	-0-	33
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15 9	Y	14	47
04	300 N	54	-0-	-246	-0-	48	2	6 9	Y	5	52
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007			
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4 9	Y	4	45
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8 9	Y	7	17
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8 9	Y	7	24
02	420 X	349	-0-	-71	-0-	338	2	11 9	Y	10	34
03	341 X	192	-0-	-149	-0-	184	2	8 9	Y	7	41
04	330 X	291	-0-	-39	-0-	280	2	11 9	Y	10	51
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984			
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6 9	Y	5	31
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4 9	Y	4	11
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	209	2	6 9	Y	5	16
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	166	2	6 9	Y	5	21
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	229	2	10 9	Y	9	30
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	184	2	7 9	Y	6	36

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6497 - 9993					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 6530 - 9977					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8616 - 10028					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114		PERF. 9840 - 9986					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9840 - 9990					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10126 - 15319					
11	11820	X	11579	-0-	-241	-0-	234	1	11185	2	Y	145	86	1	134
							160	9							
12	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	264	1	12682	2	Y	70	158	1	46
							77	9							
01	12555	X	12384	-0-	-171	-0-	251	1	12048	2	Y	77	58	1	65
							85	9							
02	10920	X	10448	-0-	-472	-0-	201	1	10171	2	Y	69	57	1	77
							76	9							
03	13020	X	11048	-0-	-1972	-0-	218	1	10765	2	Y	59	106	1	30
							65	9							
04	12600	X	12123	-0-	-477	-0-	246	1	11801	2	Y	69	52	1	47
							76	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	91	1	4356	2	Y	57	32	1	52
						63	9							
12	4743 X	4216	-0-	-527	-0-	85	1	4075	2	Y	51	69	1	34
						56	9							
01	4898 X	3583	-0-	-1315	-0-	72	1	3456	2	Y	50	42	1	42
						55	9							
02	3780 X	3212	-0-	-568	-0-	61	1	3098	2	Y	48	37	1	53
						53	9							
03	4185 X	3315	-0-	-870	-0-	65	1	3207	2	Y	39	72	1	20
						43	9							
04	4050 X	3728	-0-	-322	-0-	75	1	3600	2	Y	48	35	1	33
						53	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852														
11	15150 X	13489	-0-	-1661	-0-	274	1	13104	2	Y	101	61	1	93
						111	9							
12	15500 X	12891	-0-	-2609	-0-	261	1	12521	2	Y	99	127	1	65
						109	9							
01	14911 X	12771	-0-	-2140	-0-	258	1	12388	2	Y	114	82	1	97
						125	9							
02	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	238	1	12067	2	Y	118	86	1	129
						130	9							
03	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	294	1	14503	2	Y	115	184	1	60
						127	9							
04	13170 X	12375	-0-	-795	-0-	250	1	12015	2	Y	100	92	1	68
						110	9							
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835														
11	14730 X	14650	-0-	-80	-0-	249	1	14356	2	Y	41	45	1	51
						45	9							
12	15252 X	14533	-0-	-719	-0-	245	1	14207	2	Y	74	101	1	24
						81	9							
01	15283 X	14629	-0-	-654	-0-	246	1	14331	2	Y	47			71
						52	9							
02	13664 X	13256	-0-	-408	-0-	220	1	12970	2	Y	60	60	1	71
						66	9							
03	15128 X	14359	-0-	-769	-0-	235	1	14059	2	Y	59	60	1	70
						65	9							
04	14640 X	14338	-0-	-302	-0-	242	1	14030	2	Y	60	112	1	18
						66	9							
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385														
11	18780 X	18610	-0-	-170	-0-	316	1	18225	2	Y	63	68	1	78
						69	9							
12	19406 X	19103	-0-	-303	-0-	323	1	18695	2	Y	77	130	1	25
						85	9							
01	19096 X	18687	-0-	-409	-0-	314	1	18321	2	Y	47			72
						52	9							
02	17304 X	16928	-0-	-376	-0-	282	1	16580	2	Y	60	62	1	70
						66	9							
03	19158 X	17404	-0-	-1754	-0-	285	1	17057	2	Y	56	60	1	66
						62	9							
04	18540 X	17646	-0-	-894	-0-	297	1	17250	2	Y	90	129	1	27
						99	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10414 - 17575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	336 1	19335 2	Y	64	68 1		80
							70 9						
12		20305 X	19731	-0-	-574	-0-	333 1	19315 2	Y	75	131 1		24
							83 9						
01		20243 X	19714	-0-	-529	-0-	331 1	19330 2	Y	48			72
							53 9						
02		18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	304 1	17885 2	Y	62	61 1		73
							68 9						
03		20150 X	20068	-0-	-82	-0-	328 1	19672 2	Y	62	62 1		73
							68 9						
*04		19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	337 1	19540 2	Y	60	115 1		18
							66 9						

WOODLAWN (NUGENT)				98563 249	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	5684 - 5690
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)				98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
BRANGUS ENERGY LLC				088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6327 - 6448
11	1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 2			N	-0-		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-		-0-
01	992 N	95	-0-	-897	-0-	95 2			N	-0-		-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2			N	-0-		-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6586 - 6601
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164567	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6468 - 6540
11	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2127 3			Y	-0-		25
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3			Y	-0-		25
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3			Y	-0-		25
02	1988 N	1699	-0-	-289	-0-	1699 3			Y	-0-		25
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3			Y	-0-		25
*04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2066 3	156 9	Y	142	157 1		10





WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6370 - 6523				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2400 N	2370	-0-	-30	-0-	369	1	1915	2	Y	78	46 0	26 1	14
						86	9							
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	387	1	2143	2	Y	82	56 0	27 1	13
						90	9							
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	389	1	2162	2	Y	93	57 0	36 1	13
						102	9							
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	353	1	2029	2	Y	81	54 0	31 1	9
						89	9							
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	385	1	2067	2	Y	83	52 0	28 1	12
						91	9							
*04	2460 N	2146	-0-	-314	-0-	364	1	1713	2	Y	63	41 0	25 1	9
						69	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 6410 - 6595			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6481 - 9795				
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	12	7 0	4 1	2
						13	9							
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	12	8 0	4 1	2
						13	9							
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	12	7 0	5 1	2
						13	9							
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	10	7 0	4 1	1
						11	9							
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	Y	12	7 0	4 1	2
						13	9							
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	Y	9	6 0	4 1	1
						10	9							

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8105 - 10012			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	166	1	1038	2	Y	-0-				-0-	
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	172	1	1056	2	Y	-0-				-0-	
01	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	173	1	1055	2	Y	-0-				-0-	
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	155	1	926	2	Y	-0-				-0-	
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-				-0-	
*04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	165	1	979	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	34	1	1191	2	N	52	48	0		9	
							57	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	2	N	52	36	0	17	1	8
							57	9									
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	35	1	1171	2	N	55	55	0			8
							61	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	45	31	0	17	1	5
							50	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	54	33	0	18	1	8
							59	9									
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	N	50	32	0	19	1	7
							55	9									
-----																	
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS GAS UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 292583		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566									
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	874	X	NO RPT	-0-	-874	-0-					N	NO RPT					-0-



WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
RFE OPERATING, LLC				704776										
BENDER, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	017004	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6298 - 6446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-				140
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-				140
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-				140
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-				140
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-				140
*04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-				140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
WOODLEY COBRA SWD				WELL #:	2	RRCID ->	286912	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5949 - 6042	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248									
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	017050	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6403 - 6588	
11		1050 N	935	-0-	-115	-0-	59 1	876 3	N	-0-			90
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	69 1	961 3	N	180	190 1		80
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	198 9	919 3	N	90			170
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	62 1	782 3	N	100	188 1		82
03		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	99 9	882 3	N	110			192
04		1050 N	275	-0-	-775	-0-	50 1	213 3	N	45	192 1		45
							110 9						
							60 1						
							121 9						
							12 1						
							50 9						

DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	017052	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6460 - 6548	
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	75 1	1130 3	N	280	333 1		168
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	308 9	1195 3	N	282	335 1		115
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	85 1	1110 3	N	285	329 1		71
02		1372 N	1334	-0-	-38	-0-	310 9	990 3	N	253	164 1		160
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	76 1	1158 3	N	306	336 1		130
*04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	314 9	1116 3	N	264	327 1		67
							66 1						
							278 9						
							79 1						
							337 9						
							69 1						
							290 9						

DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	227604	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6459 - 6556	
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	128 1	1906 3	N	273	188 1		123
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	300 9	1973 3	N	280	196 1		207
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	138 1	1848 3	N	276	379 1		104
02		2016 N	2015	-0-	-1	-0-	308 9	1633 3	N	251	185 1		170
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	123 1	1876 3	N	261	386 1		45
*04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	304 9	1806 3	N	231	186 1		90
							106 1						
							276 9						
							128 1						
							287 9						
							112 1						
							254 9						

WOODLAWN (PETTIT)														
//CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	3	N	-0-		73
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	3	N	-0-		73
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	N	-0-		73
02		1148 N	998	-0-	-150	-0-	71	1	927	3	N	-0-		73
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	N	-0-		73
04		1170 N	825	-0-	-345	-0-	55	1	770	3	N	-0-		73
-----														
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531														
11		1110 N	956	-0-	-154	-0-	42	1	728	3	N	169		201
							186	9						
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	N	181	335	47
							199	9						
01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	3	N	193	167	73
							212	9						
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1040	3	N	200	155	118
							220	9						
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	198	177	139
							218	9						
*04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	964	3	N	143	151	131
							157	9						
-----														
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414														
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	343	336	212
							377	9						
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	307	321	198
							338	9						
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	375	326	247
							413	9						
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	314	341	220
							345	9						
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	212	332	100
							233	9						
*04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	370	323	147
							407	9						
-----														
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562														
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435					N	-0-		-0-
-----														
TIPCO OPERATING CO. 860800														
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558														
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	1	1	9	N	1		115
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	1	1	9	N	1		116
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	1	1	9	N	1		117
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	1	1	9	N	1		118
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	1	1	9	N	1		119
*04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	1	1	9	N	1		120

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800  
 WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1858	1	11	9	N	10				36
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1887	1		9	N	8				44
01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1985	1	24	9	N	22				66
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1618	1	77	9	N	70	131	1		5
03	1240 X	695	-0-	-545	-0-	673	1	22	9	N	20				25
*04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1829	1	11	9	N	10				35

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BRANGUS ENERGY LLC 088639  
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1056	2	47	9	N	43				43
01	14B2 EXT	4624	-0-	4624	5727	4518	2	106	9	N	96				139
02	14B2 EXT	3703	-0-	3703	9430	3619	2	84	9	N	76				215
03	14B2 EXT	3826	-0-	3826	13256	3633	2	193	9	N	175	170	1		220
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13256				N	NO RPT				220

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4	1	8		76
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4				80
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	N	8				88
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7				95
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	N	4				99
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8				107

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1650 X	1026	-0-	-624	-0-	1026	2			N	-0-				79
12	1085 X	871	-0-	-214	-0-	869	2	2	9	N	2				81
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	2	N	1	3	1		79
						1	9								
02	952 N	436	-0-	-516	-0-	436	2			N	-0-				79
*03	868 N	766	-0-	-102	-0-	33	1	733	2	N	-0-				79
04	1230 N	578	-0-	-652	-0-	576	2	2	9	N	2				81

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-				-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	N	15				85
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	101	2	9	9	N	8				93
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38	2	44	9	N	40				133
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	20	2	13	9	N	12				145
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	20	2	58	9	N	53				198
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	12	2	10	9	N	9	177	1		30

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.// 429781														
MICHAELS		WELL #: 1		RRCID -> 165404		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6601 - 6611						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				71	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				71	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				71	
02	112 N	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-				71	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				71	
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-				71	
-----																
HARRIS "E"		WELL #: 2		RRCID -> 201280		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6570 - 6584						
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14				30	
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	N	25				55	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2				57	
02	1092 N	934	-0-	-158	-0-	916	2	18	9	N	16				73	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5				78	
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20				98	
-----																
KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 202429		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6568 - 6574						
WOODLAWN G.U. 1		WELL #: 2														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14	
-----																
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 109590		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 6460 - 6600						
POPE GAS UNIT		WELL #: 3 U														
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	394	1	2769	2	Y	85	51	0	28	1	15
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	409	1	2906	2	Y	84	58	0	28	1	13
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	409	1	2818	2	Y	92	56	0	36	1	13
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	369	1	2583	2	Y	77	52	0	30	1	8
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	408	1	2872	2	Y	88	54	0	29	1	13
*04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	394	1	2753	2	Y	75	48	0	29	1	11
-----																
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 3 U		RRCID -> 111247		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 6590 - 6602						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190825		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6569 - 6574						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

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

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

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

RFE OPERATING, LLC 704776  
 MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248  
 DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

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

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

11	4680 X	2689	-0-	-1991	-0-	61	1	2609	3	N	17		332
						19	9						
12	4836 X	2953	-0-	-1883	-0-	70	1	2866	3	N	15	194 1	153
						17	9						
01	3162 X	2545	-0-	-617	-0-	57	1	2464	3	N	22		175
						24	9						
02	2856 X	2000	-0-	-856	-0-	43	1	1946	3	N	10		185
						11	9						
03	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	50	1	2181	3	N	21		206
						23	9						
04	2850 X	906	-0-	-1944	-0-	20	1	884	3	N	2		208
						2	9						

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	N	2		151
						2	9						
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	76	1	1068	3	N	2		153
						2	9						
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	3	N	3		156
						3	9						
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	N	3		159
						3	9						
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	104	160 1	103
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	50		153

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

11	2280 X	8	-0-	-2272	-0-	8	3			N	-0-	153 1	30
12	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	2	1	17	3	N	-0-		30
01	3038 X	14	-0-	-3024	-0-	14	3			N	-0-		30
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-		30
03	2046 X	142	-0-	-1904	-0-	11	1	131	3	N	-0-		30
*04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	3		33
						3	9						

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//	98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
SNIDER, ALICE		WELL #:	1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNIDER, ALICE		WELL #:	2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 - 6642
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 6636
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 6642
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 6654
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6488 - 6710
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 - 6624
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 6554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)				98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
EMMITT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 - 5568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		840 S	840	-0-	-0-	-0-	175 1	664 2	N	1		136
12		496 S	-0-	-0-	-496	-0-	1 9		N	48	164 1	20
01		1237 S	1237	-0-	-0-	-0-	350 1	870 2	N	15		35
02		448 S	315	-0-	-133	-0-	17 9		N	13		48
03		966 S	966	-0-	-0-	-0-	53 1	248 2	N	13		61
*04		1205 S	1205	-0-	-0-	-0-	14 9	734 2	N	13		61
							218 1	997 2	N	14	1 1	74
							14 9					
							193 1					
							15 9					

PILOT				WELL #:	3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 - 5685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		420 X	247	-0-	-173	-0-	245 2	2 9	N	2		29	
12		496 X	220	-0-	-276	-0-	191 2	29 9	N	26	30 1	25	
01		496 X	142	-0-	-354	-0-	142 2		N	-0-		25	
02		224 N	155	-0-	-69	-0-	155 2		N	-0-		25	
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9	N	2		27	
*04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	N	2	10 1	19	

TAYLOR, T.J.				WELL #:	12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-		114	
12		217 N	165	-0-	-52	-0-	163 2	2 9	N	2	2 1	114	
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	109 2	1 9	N	1		115	
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136 2		N	-0-		115	
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	109 2	19 9	N	17	61 1	71	
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	155 2	7 9	N	6	6 1	71	

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		270 X	193	-0-	-77	-0-	193 2		N	-0-		27	
12		458 X	458	-0-	-0-	-0-	457 2	1 9	N	1	1 1	27	
01		899 X	348	-0-	-551	-0-	348 2		N	-0-		27	
02		168 N	91	-0-	-77	-0-	91 2		N	-0-		27	
03		465 N	87	-0-	-378	-0-	87 2		N	-0-		27	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		27	

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			20
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			20
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			20
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			20
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			20
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			20

  

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656				
11	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149 3	N	-0-			-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3	N	-0-			-0-
01	2294	N	1093	-0-	-1201	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-			-0-
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-			-0-

  

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

  

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

RFE OPERATING, LLC		704776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BENDER, J. G., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248											
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #: 4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5757	- 5770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DURKEE GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 267250	COMPL. DATE 06/11/2012	TOTAL DEPTH 6906	PERF. 5717	- 5719						
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	71 1	926 3	N			-0-				95
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71 1	892 3	N			-0-				95
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66 1	832 3	N			-0-				95
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52 1	690 3	N			-0-				95
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	97 1	1230 3	N			327				422
						360 9									
*04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	45 1	1947 3	N			528	643 1			307
						581 9									
-----															
TIPCO OPERATING CO.				860800											
DAVIS, FRANK ESTATE				WELL #: 2A	RRCID -> 124226	COMPL. DATE 11/01/1986	TOTAL DEPTH 6892	PERF. 5671	- 5675						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1				68
12	14B2 EXT	1919	-0-	1919	-0-	1918 1	1 9	N			1				69
01	14B2 EXT	3271	-0-	3271	-0-	5190	3270 1	N			1				70
02	14B DENY	1586	-0-	1586	-0-	6776	1585 1	N			1				71
03	14B DENY	2493	-0-	2493	-0-	9269	2492 1	N			1				72
04	14B DENY	3528	-0-	3528	-0-	12797	3527 1	N			1				73
-----															
DAVIS, FRANK A-3				WELL #: 1-C	RRCID -> 145979	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 5718	- 5741						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
-----															
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167											
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 275897	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 5900	- 6094						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
-----															
SHOULTS RIVERSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 276947	COMPL. DATE 10/06/2020	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 6340	- 6502						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BRANGUS ENERGY LLC		088639										
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			85
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	130	185	1	30
01	2232 X	1659	-0-	-573	-0-	1605	2	N	49			79
02	2016 X	1910	-0-	-106	-0-	1854	2	N	51			130
03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	65			195
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			195
-----												
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502				
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2	N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	492	2	N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760				
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2	N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	536	2	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504				
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
TITTLE				WELL #:	2	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6902 -	6948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-			-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-			-0-
02	644 N	293	-0-	-351	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-

GREEN, F. C.				WELL #:	2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	6922 -	6958
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6447 -	6712
BRIGGS, JOHN ESTATE				WELL #:	1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	2	RRCID ->	193607	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	6738 -	6744
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			57
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216659	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	6626 -	6696
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WOOD				WELL #:	3	RRCID ->	237779	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6678 -	6684
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011								
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 090584		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662								
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 2														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022																
-----																
JONES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 140472		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
-----																
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6742 - 6770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	32 1	1113 2	Y	45	27 0	15 1	8
						50 9						
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	33 1	1153 2	Y	44	30 0	15 1	7
						48 9						
01	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	35 1	1163 2	Y	49	30 0	19 1	7
						54 9						
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31 1	1060 2	Y	42	28 0	16 1	5
						46 9						
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34 1	1157 2	Y	47	29 0	16 1	7
						52 9						
*04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	32 1	1120 2	Y	41	26 0	16 1	6
						45 9						
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8312 - 8339		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 7010 - 7020		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 7891 - 7913		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 7132 - 7378		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18 1	628 2	Y	6	3 0	2 1	1
						7 9						
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 7346 - 7358		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-		-0-	



WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY CALDWELL GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 800 561136	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID -> 171646	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 7916 - 7926				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 171691	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 6839 - 6849				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		10 U	RRCID -> 171863	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6555 - 6565				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 173301	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 6886 - 7251				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID -> 173398	COMPL. DATE 04/11/1999	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8091 - 8413				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 173486	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7000 - 8346				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 174492	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 6716 - 8354				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY BRITTON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 800 561136	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		WELL #:	7 U	RRCID -> 174528	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 6816	- 6951								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POPE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 271777	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6818	- 7025								
11	5220 X	4924	-0-	-296	-0-	135 1	4736 2	Y	48	29 0	16 1	8				
12	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	141 1	4908 2	Y	49	33 0	16 1	8				
01	5952 X	4801	-0-	-1151	-0-	137 1	4609 2	Y	50	31 0	20 1	7				
02	4816 X	4390	-0-	-426	-0-	123 1	4221 2	Y	42	28 0	16 1	5				
03	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	140 1	4842 2	Y	48	30 0	16 1	7				
*04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	137 1	4773 2	Y	43	27 0	17 1	6				
						47 9										
-----																
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #:	2	RRCID -> 274163	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 7660	- 7750								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #:	8	RRCID -> 276912	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8035	- 8245								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
MCGEE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 282087	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 6436	- 8430								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 283322	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH 10063	PERF. 6706	- 8372								
11	SWR 10	1204	-0-	1204	107879	166 1	1038 2	Y	-0-							-0-
12	SWR 10	1227	-0-	1227	109106	172 1	1055 2	Y	-0-							-0-
01	SWR 10	1228	-0-	1228	110334	173 1	1055 2	Y	-0-							-0-
02	SWR 10	1081	-0-	1081	111415	155 1	926 2	Y	-0-							-0-
03	SWR 10	1193	-0-	1193	112608	171 1	1022 2	Y	-0-							-0-
*04	SWR 10	1144	-0-	1144	113752	165 1	979 2	Y	-0-							-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734								
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	144	1	5056	2	Y	56	52	0			10
						62	9									
12	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	153	1	5336	2	Y	56	57	0			9
						62	9									
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	165	1	5576	2	Y	66	65	0			10
						73	9									
02	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	147	1	5036	2	Y	55	58	0			7
						61	9									
*03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	165	1	5702	2	Y	63	60	0			10
						69	9									
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					10

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748								
11	10020 X	8263	-0-	-1757	-0-	228	1	8010	2	N	23	14	0	8	1	4
						25	9									
12	10292 X	8357	-0-	-1935	-0-	233	1	8099	2	N	23	15	0	8	1	4
						25	9									
01	10230 X	7941	-0-	-2289	-0-	228	1	7688	2	N	23	15	0	9	1	3
						25	9									
02	8596 X	7031	-0-	-1565	-0-	199	1	6810	2	N	20	13	0	8	1	2
						22	9									
03	8587 X	7484	-0-	-1103	-0-	210	1	7251	2	N	21	13	0	7	1	3
						23	9									
*04	8250 X	7032	-0-	-1218	-0-	195	1	6817	2	N	18	11	0	7	1	3
						20	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088								
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	93	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	90	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	4495 X	2898	-0-	-1597	-0-	84	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	3528 X	2402	-0-	-1126	-0-	68	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	3906 X	2369	-0-	-1537	-0-	67	1	2302	2	N	-0-					-0-
*04	3330 X	2305	-0-	-1025	-0-	319	1	1986	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	291788	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6747 - 6755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851					CNTY: HARRISON			
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPCO OPERATING CO.				860800					CNTY: HARRISON			
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	619	1	2	9	N	2		90
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	1	2	9	N	2		92
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	1	1	9	N	1		93
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	1	1	9	N	1		94
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	1	2	9	N	2		96
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1		97

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	1	3	9	N	3		248
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	1	6	9	N	5		253
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	1	1	9	N	1		254
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	1	6	9	N	5	57 1	202
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	1	4	9	N	4		206
*04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	1	2	9	N	2		208

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HATLEY		98570 400 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 1		RRCID -> 221944		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
-----																
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371								
11	600 N	515	-0-	-85	B	-0-	515	3		Y	-0-					61
12	589 N	277	-0-	-312	B	-0-	264	3	13	9	Y	12				73
01	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			Y	-0-				73
02	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			Y	-0-				73
03	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			Y	-0-				73
*04	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			Y	-0-				73
-----																
DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368								
11	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			Y	-0-				24
12	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			Y	-0-				24
01	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1204	3	20	9	Y	18				42
02	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1217	3		7	9	Y	6			48
03	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			Y	-0-				48
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1274	3	21	9	Y	19				67
-----																
DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396								
11	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			Y	-0-				27
12	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			Y	-0-				27
01	620 N	617	-0-	-3	B	-0-	597	3	20	9	Y	18	8	8		37
02	476 N	449	-0-	-27	B	-0-	442	3		7	9	Y	6			43
03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	710	3		35	9	Y	32			75
*04	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	680	3	20	9	Y	18				93
-----																
DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEVON GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394						
11	360 N	238	-0-	-122 B	-0-	238	3			Y	-0-					25
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			Y	-0-					25
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-					25
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			Y	-0-					25
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	121	3	39	9	Y	35					60
-----																
DEVON GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEADY				WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416						
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					22
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			Y	-0-					22
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	199	3	20	9	Y	18	6	8			34
02	196 N	157	-0-	-39 B	-0-	150	3	7	9	Y	6					40
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			Y	-0-					40
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	180	3	21	9	Y	19					59
-----																
HATLEY				WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEVON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HATLEY				WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497						
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	87	3	14	9	Y	13					13
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					13
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88	3			Y	-0-					13
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					13
04	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3		Y	-0-
12	124 N	81	-0-	-43	B	-0-	67 3	14 9	Y	13
01	124 N	54	-0-	-70	B	-0-	54 3		Y	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	B	-0-	53 3		Y	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3		Y	-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3		Y	-0-

  

HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

  

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

  

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

  

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384		
11	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 3		Y	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773 3		Y	-0-
01	403 N	157	-0-	-246	B	-0-	157 3		Y	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 3		Y	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 3		Y	-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	681 3	40 9	Y	36

  

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

  

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386		
11	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092 3		Y	-0-
12	1085 N	45	-0-	-1040	B	-0-	45 3		Y	-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488 3		Y	-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104 3		Y	-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864 3		Y	-0-
*04	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	929 3	39 9	Y	35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
DEVON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	250015	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	10482	PERF. 10196 - 10468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078479	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8946 - 10290	
11	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 2		N	-0-	152	
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	5	157	
01	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	569 2	8 9	N	7	164	
02	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	469 2	3 9	N	3	167	
03	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	489 2	2 9	N	2	19	
*04	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	526 2	4 9	N	4	23	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	101595	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10339	PERF. 8843 - 8913	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211874	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9024 - 9076	
11	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193 2		N	-0-	97	
12	310 N	170	-0-	-140	B	-0-			N	-0-	97	
01	465 N	274	-0-	-191	B	-0-	274 2		N	-0-	97	
02	168 N	119	-0-	-49	B	-0-	119 2		N	-0-	97	
03	155 N	83	-0-	-72	B	-0-	83 2		N	-0-	97	
*04	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	599 2	55 9	N	50	147	
HOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	214136	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	11084	PERF. 8861 - 10248	
11	1440 X	839	-0-	-601	B	-0-	246 1	593 2	Y	-0-	-0-	
12	1209 X	864	-0-	-345	B	-0-	276 1	588 2	Y	-0-	-0-	
01	1054 X	812	-0-	-242	B	-0-	177 1	635 2	Y	-0-	-0-	
02	952 X	741	-0-	-211	B	-0-	171 1	570 2	Y	-0-	-0-	
03	961 X	686	-0-	-275	B	-0-	141 1	545 2	Y	-0-	-0-	
*04	1221 X	1221	-0-	-0-	B	-0-	195 1	1026 2	Y	-0-	-0-	
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	215310	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8869 - 10294	
11	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1278 2	7 9	N	6	40	
12	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1271 2	40 9	N	36	75	
01	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1210 2	3 9	N	3	77	
02	1204 X	1057	-0-	-147	B	-0-	1057 2		N	-0-	77	
03	1333 X	1191	-0-	-142	B	-0-	1188 2	3 9	N	3	80	
04	1290 X	1115	-0-	-175	B	-0-	1111 2	4 9	N	4	84	



WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		990 N	891	-0-	-99 B	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			33
12		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1090	2	11	9	N	10	1	8			42
01		992 N	829	-0-	-163 B	-0-	829	2			N	-0-					42
02		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794	2			N	-0-					42
03		1116 N	901	-0-	-215 B	-0-	901	2			N	-0-					42
04		810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-					42

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

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

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

11		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	358	2	12	9	N	11	11	0			-0-
12		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	791	2	28	9	N	25	25	0			-0-
01		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	231	2	13	9	N	12	12	0			-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	367	2	14	9	N	13	13	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

11		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			27
12		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	799	2	2	9	N	2	2	8			27
01		930 N	732	-0-	-198 B	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8			27
02		784 N	733	-0-	-51 B	-0-	733	2			N	-0-					27
03		806 N	697	-0-	-109 B	-0-	697	2			N	-0-					27
*04		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

11		600 N	489	-0-	-111 B	-0-	489	2			N	-0-					97
12		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			97
01		775 N	676	-0-	-99 B	-0-	676	2			N	-0-					97
02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					97
03		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					97
*04		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					97

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220

11		510 N	456	-0-	-54 B	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			27
12		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2			N	-0-					27
01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8			27
02		448 X	353	-0-	-95 B	-0-	353	2			N	-0-					27
03		492 X	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					27
04		450 X	391	-0-	-59 B	-0-	391	2			N	-0-					27

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

11		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					42
12		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			42
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			42
02		476 X	242	-0-	-234 B	-0-	242	2			N	-0-					42
03		527 X	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					42
04		510 X	381	-0-	-129 B	-0-	381	2			N	-0-					42

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		750 N	517	-0-	-233 B	-0-		517 2		N	-0-		-0-
12		651 N	571	-0-	-80 B	-0-		571 2		N	-0-		-0-
01		806 N	603	-0-	-203 B	-0-		603 2		N	-0-		-0-
02		728 X	452	-0-	-276 B	-0-		452 2		N	-0-		-0-
03		806 X	662	-0-	-144 B	-0-		662 2		N	-0-		-0-
04		570 X	558	-0-	-12 B	-0-		558 2		N	-0-		-0-
-----													
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660													
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 2		N	-0-		107
12		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 2		N	-0-		107
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-		40 2		N	-0-		107
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 2		N	-0-		107
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30 2		N	-0-		107
*04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 2		N	-0-		107
-----													
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182													
11		60 N	45	-0-	-15 B	-0-		44 2	1 9	N	1	1 0	-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-		27 2	1 9	N	1	1 0	-0-
01		62 N	13	-0-	-49 B	-0-		13 2		N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-		90 2	2 9	N	2	2 0	-0-
03		31 N	8	-0-	-23 B	-0-		8 2		N	-0-		-0-
*04		46 N	46	-0-	-0- B	-0-		45 2	1 9	N	1	1 0	-0-
-----													
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022													
-----													
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227													
11		1800 N	1782	-0-	-18 B	-0-		18 1	1756 2	Y	7	6 1	1
12		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-		22 1	2184 2	Y	11	7 1	5
01		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-		21 1	1973 2	Y	11	13 1	3
02		1652 X	1440	-0-	-212 B	-0-		15 1	1416 2	Y	8	7 1	4
03		2232 X	1798	-0-	-434 B	-0-		20 1	1769 2	Y	8	9 1	3
04		2160 X	1686	-0-	-474 B	-0-		19 1	1659 2	Y	7	6 1	4
-----													
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10513 - 10612													
11		49 N	49	-0-	-0- B	-0-		49 2		N	-0-		35
12		62 N	55	-0-	-7 B	-0-		55 2		N	-0-		35
01		62 N	58	-0-	-4 B	-0-		58 2		N	-0-		35
02		56 N	34	-0-	-22 B	-0-		34 2		N	-0-		35
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		35
*04		73 N	73	-0-	-0- B	-0-		73 2		N	-0-		35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242100	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF. 8836 - 9664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	354	-0-	354 B	847	354 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	9	-0-	9 B	856	9 2		N	-0-		-0-
01		862 X	6	-0-	-856 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		336 N	109	-0-	-227 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	242101	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10053 - 10217	
11		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-		25
12		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-		25
01		465 N	165	-0-	-300 B	-0-	165 2		N	-0-		25
02		709 X	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-		25
03		603 X	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-		25
*04		649 X	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-		25
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	242113	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10064 - 10220	
11		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2		N	-0-		40
12		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		40
01		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-		40
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		40
03		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-		40
*04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		40
-----												
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	244457	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10616 - 10710	
11		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-		65
12		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-		65
01		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 2		N	-0-		65
02		644 X	484	-0-	-160 B	-0-	484 2		N	-0-		65
03		868 X	705	-0-	-163 B	-0-	705 2		N	-0-		65
04		840 X	660	-0-	-180 B	-0-	660 2		N	-0-		65
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251552	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10711 - 13475	
11		2190 N	2121	-0-	-69 B	-0-	2121 2		N	-0-		27
12		2139 N	1961	-0-	-178 B	-0-	1892 2	69 9	N	63		90
01		2201 N	1862	-0-	-339 B	-0-	1861 2	1 9	N	1	8	90
02		2500 X	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 2		N	-0-		90
03		2201 X	1596	-0-	-605 B	-0-	1596 2		N	-0-		90
*04		2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 2		N	-0-		90
-----												
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		7H	RRCID ->	256515	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10592 - 14118	
11		5160 X	5026	-0-	-134 B	-0-	152 1	4829 2	N	-0-		25
							45 4					
12		6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-			N	-0-		25
01		9090 X	9090	-0-	-0- B	-0-	168 1	8920 2	N	2	8	25
							2 9					
02		5768 X	3920	-0-	-1848 B	-0-	128 1	3792 2	N	-0-		25
03		6138 X	5878	-0-	-260 B	-0-	248 1	5630 2	N	-0-		25
04		8790 X	5202	-0-	-3588 B	-0-	240 1	4962 2	N	-0-		25



OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
GRANGER		WELL #:		1	RRCID ->	227335	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 8910 - 10370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	227951	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	12025	PERF. 8941 - 10313				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WOODLAWN, SW. (PETTIT)		98570 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	112450	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6760 - 6768				
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				88
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				88
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				88
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	94	3	19	9	N	17				105
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101	3	24	9	N	22				127
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-				127
WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)		98570 460		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
GILSTRAP		WELL #:		1	RRCID ->	118353	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6650 - 6658				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				150
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				150
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				150
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	266	3	14	9	N	13				163
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9	N	10				173
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				173
WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)		98570 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
NASH SALT WATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	275608	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 8450 - 8713				
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOX SALT WATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	276585	COMPL. DATE	07/31/2016	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8186 - 8433				
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685												
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6532 - 6540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
CINRON ENERGY, LLC		153512												
BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 8220 - 8240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE)		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273261		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7966 - 8016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	159	1	4461	2	N	99	183	1	54
						109	9							
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	190	1	5042	2	N	110			164
						121	9							
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	223	1	4581	2	N	94	178	1	80
						103	9							
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	324	1	5048	2	N	86			166
						95	9							
03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	438	1	7060	2	N	80	176	1	70
						88	9							
*04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	330	1	5164	2	N	82			152
						90	9							

MCDOWELL, PAUL		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
		881167												
		WELL #: 1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8048 - 8068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	38	99	1	-0-
						42	9							
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	52			52
						57	9							
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	78			130
						86	9							
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	63	83	1	110
						69	9							
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	77	157	1	30
						85	9							
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	14	1	221	2	Y	58			88
						64	9							

BIRD, O. R. ET AL		99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
		881167												
		WELL #: 1		RRCID -> 280102		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 13004		PERF. 7745 - 8043				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

YANTIS (HEARD ZONE)		//CONT.//		99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GARRETT TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	280103	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	7810 - 8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		553 N	553	-0-	-0-	11 1	301 2	N	219	181 1	204		
						241 9							
12		1483 N	1483	-0-	-0-	27 1	716 2	N	673	509 1	368		
						740 9							
01		1371 N	1371	-0-	-0-	36 1	740 2	N	541	527 1	380	2 8	
						595 9							
02		932 N	932	-0-	-0-	43 1	673 2	N	196	321 1	255		
						216 9							
03		1271 N	1271	-0-	-0-	49 1	797 2	N	386	514 1	127		
						425 9							
*04		888 N	888	-0-	-0-	33 1	514 2	N	310	312 1	125		
						341 9							

YANTIS (HEARD, UP.)				99254 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WOOD					
LEENERTS OIL & GAS INC.				495304									
MORGAN "A"				WELL #:	1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7970 - 7976
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
FOSTER, MARY LOU				WELL #:	1	104188		N/A		8800		7983 - 7990	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YANTIS (RODESSA)				99254 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
FOSTER, MARY LOU				WELL #:	2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7966 - 8016
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YANTIS (SMACKOVER)				99254 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MCDOWELL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	201961	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13134 - 13329
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

-----															
YANTIS, SW. (SMACKOVER)		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
W. YANTIS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 051254		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
W. YANTIS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 102592		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-